

# Pogled u bliska područja njemačkog elektroenergetskog zakonodavstva



+



**Damir Karavidović, dipl.el.inž.**

Zagreb, 5. travanj 2018. godine.

## Sadržaj



**1. Temelji njemačkog elektroenergetske politike**



**2. Subjekti i organizacija elektroenergetskog zakonodavstva**



**3. Primjeri propisa i njihovih značajki**



**4. Zaključna motrišta i preporuke za hrvatsku stvarnost**

# 1. Temelji njemačke elektroenergetske politike

- Temeljni kamen društvenog, gospodarskog i političkog života Njemačke jest: **energetska evolucija** (njemački izraz: Energiewende).
- Energetska evolucija izražava **temeljni zaokret u opskrbi električnom energijom** od proizvodnje iz izvora neobnovljive (fosilna goriva i uran) prema proizvodnji iz izvora obnovljive (sunce, vjetar, voda) primarne snage.





# Temeljni **poticaji i ciljevi** politike energetske evolucije

## 1. Klimatske promjene

- Smanjenje emisije CO<sub>2</sub>,

## 2. Energetska ovisnost i ograničene zalihe fosilnih goriva

- Smanjenje energetske ovisnosti,

## 3. Opasnost od katastrofa

- Nekorištenje nuklearne energije

## 4. O snaženje gospodarstva

- Tehničke i tehnološke inovacije,



# Opravdanost poticaja energetske evolucije

## Poticaaj 1. Klimatske promjene povišenje temperature na planeti

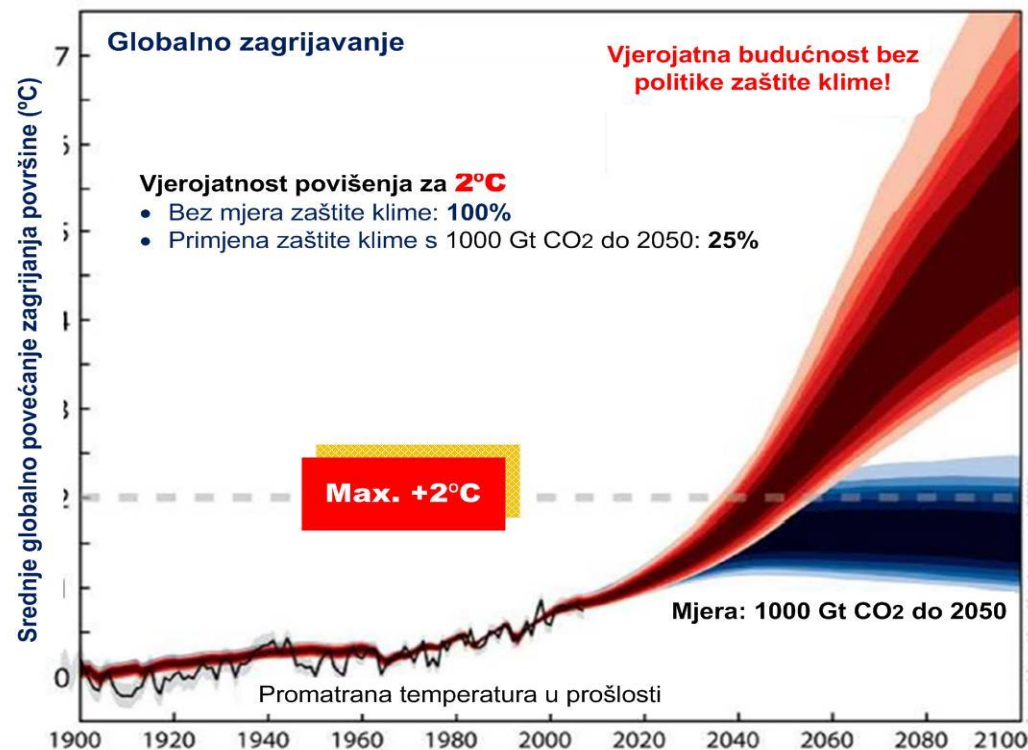
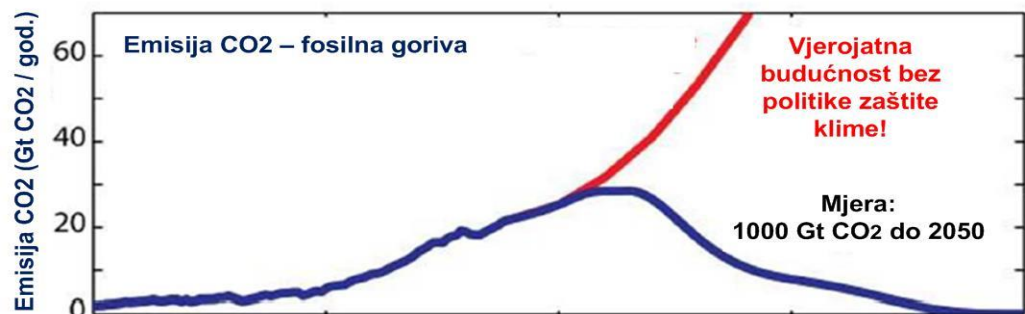
### Cilj 1. Smanjiti porast temperature

Svim djelotvornim pothvatima i naporima do kraja 21. stoljeća ograničiti porast prosječne temperature na planeti na razinu manju od **2° C**, poželjno za 1,5°C, što znači nedopustiti ostvarenje prethodno planirane razine od **4°C**.

### Način ostvarenja cilja:

Smanjenje emisije CO<sub>2</sub>, a među inim načinima i:

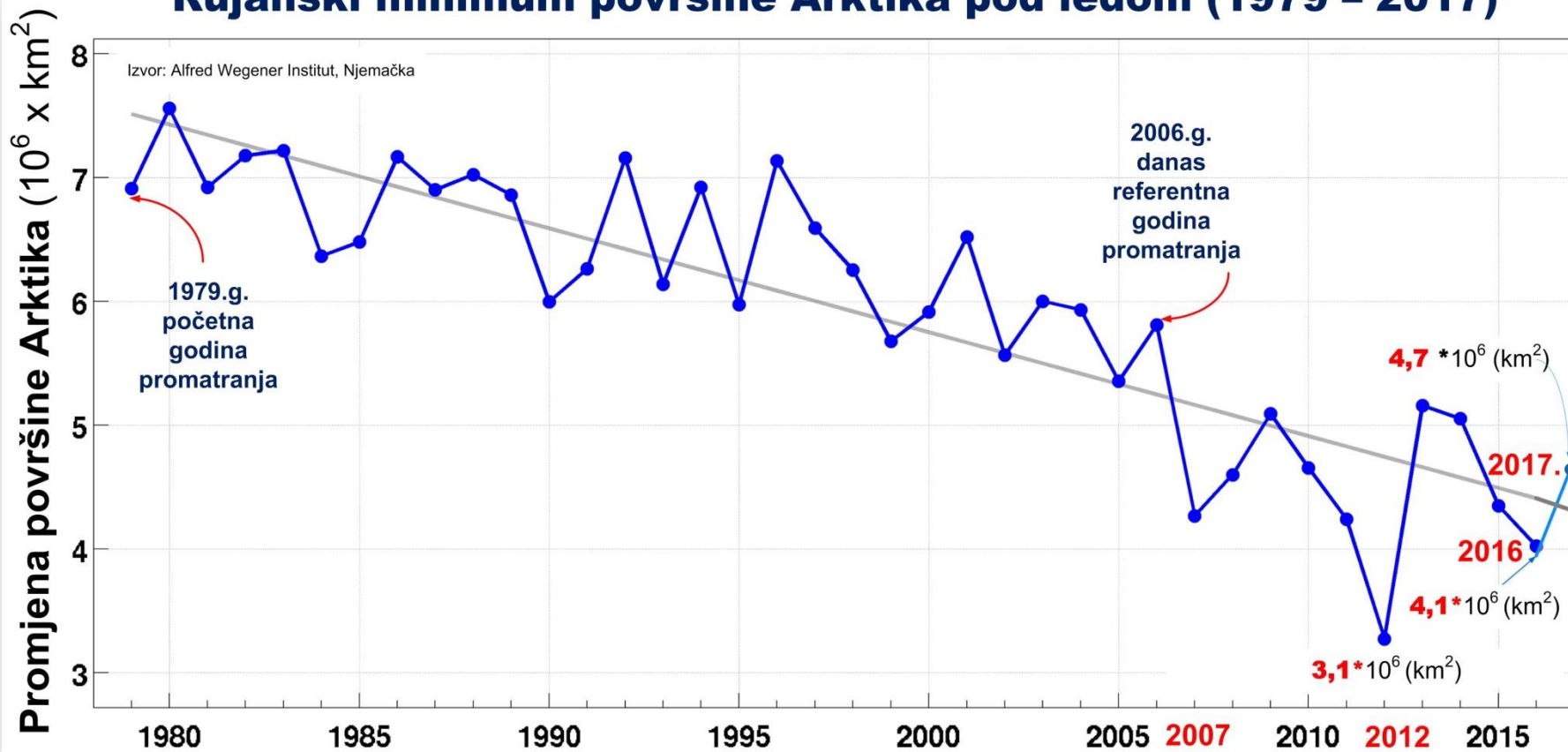
- korištenjem obnovljivih izvora energije (OIE),
- smanjenjem potrošnje energetskom učinkovitošću.



# Opravljanost poticaja i ciljeva EEvo nije tlapnja!

Svake godine, u rujnu se istraživanjem utvrđuje koliko se smanjila površina polova planeta pod ledom. Rujanski minimum je pokazatelj klimatskih promjena. Iako nije dostignut „rekord“ iz 2012 g., dramatičnim se drži nastavak trenda od 2006. g..

## Rujanski minimum površine Arktika pod ledom (1979 – 2017)

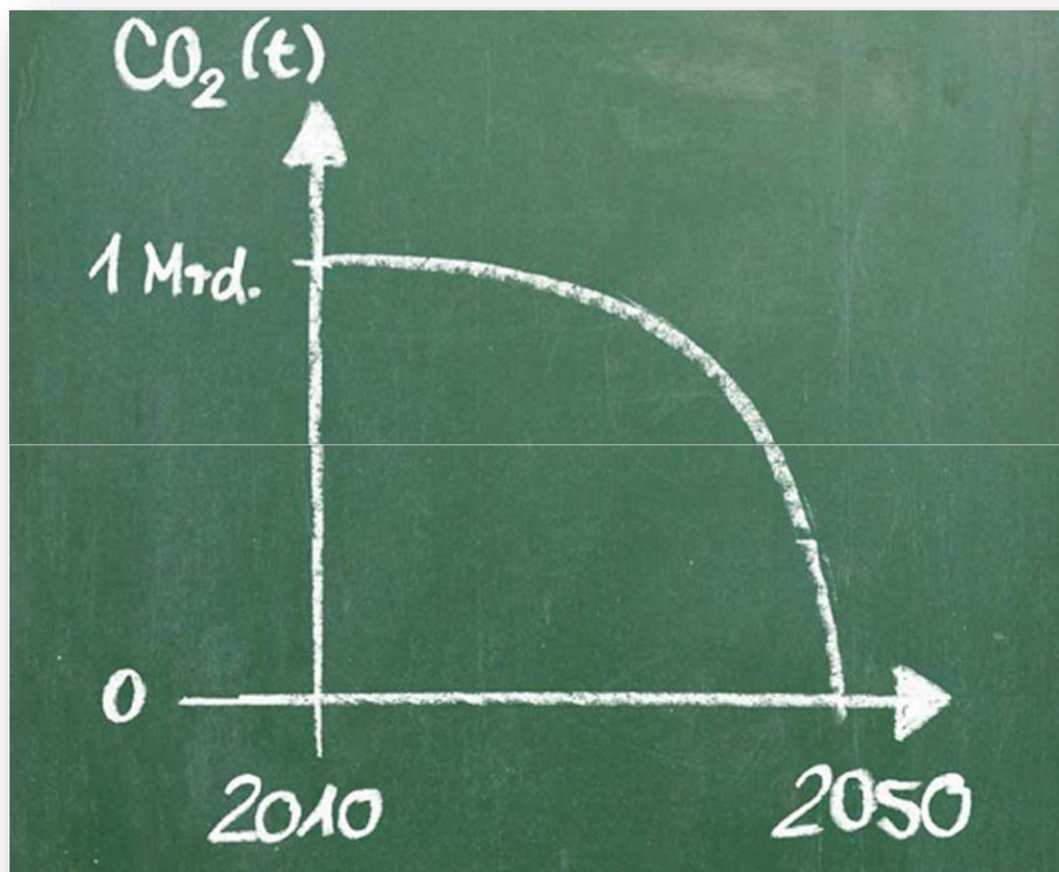




## Radikalno opredjeljenje za cilj 1. - Smanjenje emisije CO<sub>2</sub>

Energetska strategija (2010), Odluka državnog parlamenta (2011).

- ➡ 2020 g. cilj je: - 40%
- ➡ 2050 g. cilj je: - 100%

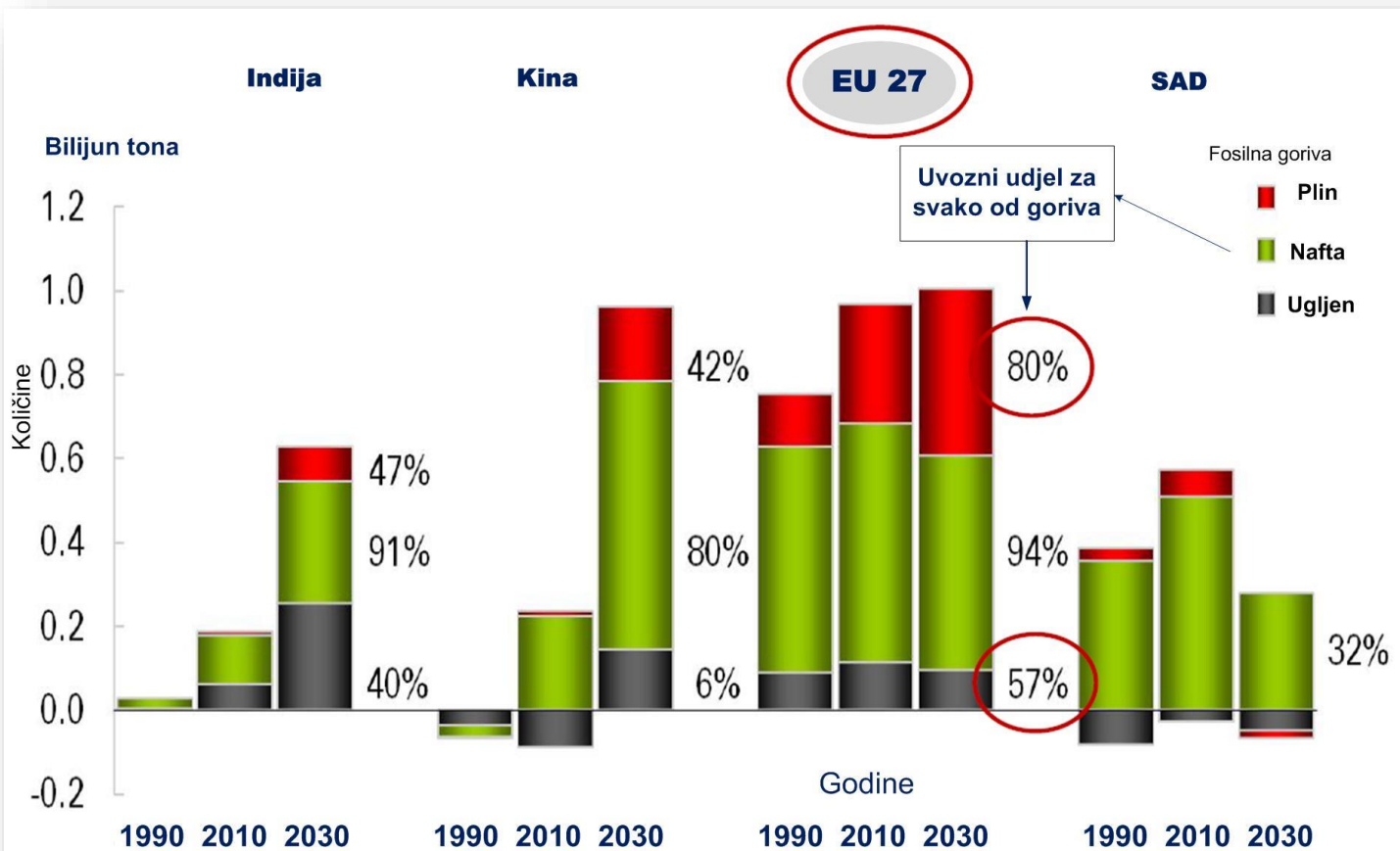


# Opravdanost poticaja energetske evolucije

## Poticaaj 2. Ovisnost o uvozu fosilnih goriva

**Cilj 2.** Smanjiti ovisnost o uvozu fosilnih goriva.

**Način ostvarenja cilja:** zamjena izvora na fosilna goriva s OIE i energetsom učinkovitošću.



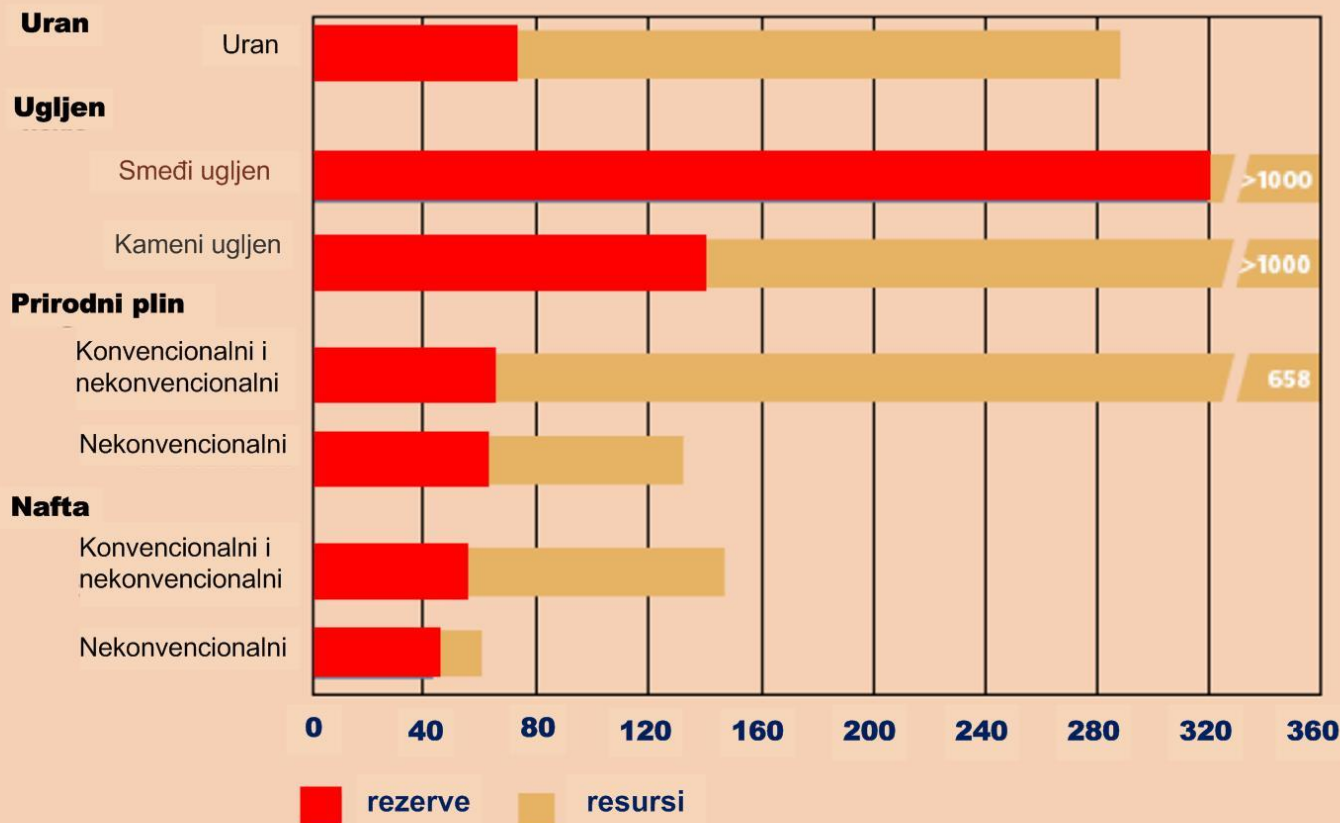


## Opravidanost poticaja energetske evolucije

**Poticaj 2. Ograničene rezerve i neizvjesni resursi fosilnih goriva planete**

**Cilj 2.** Smanjiti ovisnost o uvozu fosilnih goriva

**Način ostvarenja cilja:** zamjena izvora na fosilna goriva s OIE i energetsom učinkovitošću.



Izvor: BMWi-Energiedaten; OECD/NEA

## Opravdanost poticaja energetske evolucije

**Poticaaj 3. Opasnost od katastrofe velikih razmjera (Černobil, Fukushima)**

**Cilj 3.** Otklanjanje opasnosti ili smanjenjem rizika na najmanju mjeru

**Način ostvarenja cilja:** nekorištenjem NE (isključili 12 GW u 2011. g., a preostalih 12 GW će do 2022. g.), uporabom OIE, energetsom učinkovitošću

**Fosilna goriva, atomska fisija – tjeskoba i traume čovječanstva i poneka tragedija**

**Obnovljivi izvori energije – nema tjeskobe, tragedije, rizika od troškova, ima izazova ljudskim sposobnostima, kušnja ljubavi prema svom planetu, ...**

Sanacija 20 do 40 Milrd USD



Deepwater Horizon 2010

Prve procjene troškova sanacija: 40-50 Milrd USD  
160.000 raseljenih osoba  
Procjena danas 2017.: **200 Milrd USD**



Fukushima 2011



## **Kako bez NE, napose sve više bez klasičnih elektrana?**

Vlada Njemačke je 2010. godine s programom u šest točaka odredila potporne stupove energetskej evoluciji.

Ministarstvo za okoliš i gospodarstvo je program razradilo s prijedlozima za povećanje udjela obnovljivih izvora energije do 2050 godine, unapređenje i razvitak mreže i ubrzanje postupnog isključenja svih NE i to kroz pothvate:

1. Podržati brzi odgovor za napredno objedinjavanje OIE s EES,
2. Ubrzati opravdanu izgradnju mreža s rješenjima za priključenje spremnika,
3. Dosljedno primjenjivati postupke za povećanje energetske učinkovitosti,
4. Nove elektrane graditi s prilagodnim osobinama (fleksibilne elektrane),
5. Uskladiti istraživanja potrebama nove elektroenergetike i
6. Postupak učiniti potpuno razvidnim za javnost.

# Umreženi ciljevi nacionalne energetske politike kao potporni stupovi energetske evolucije

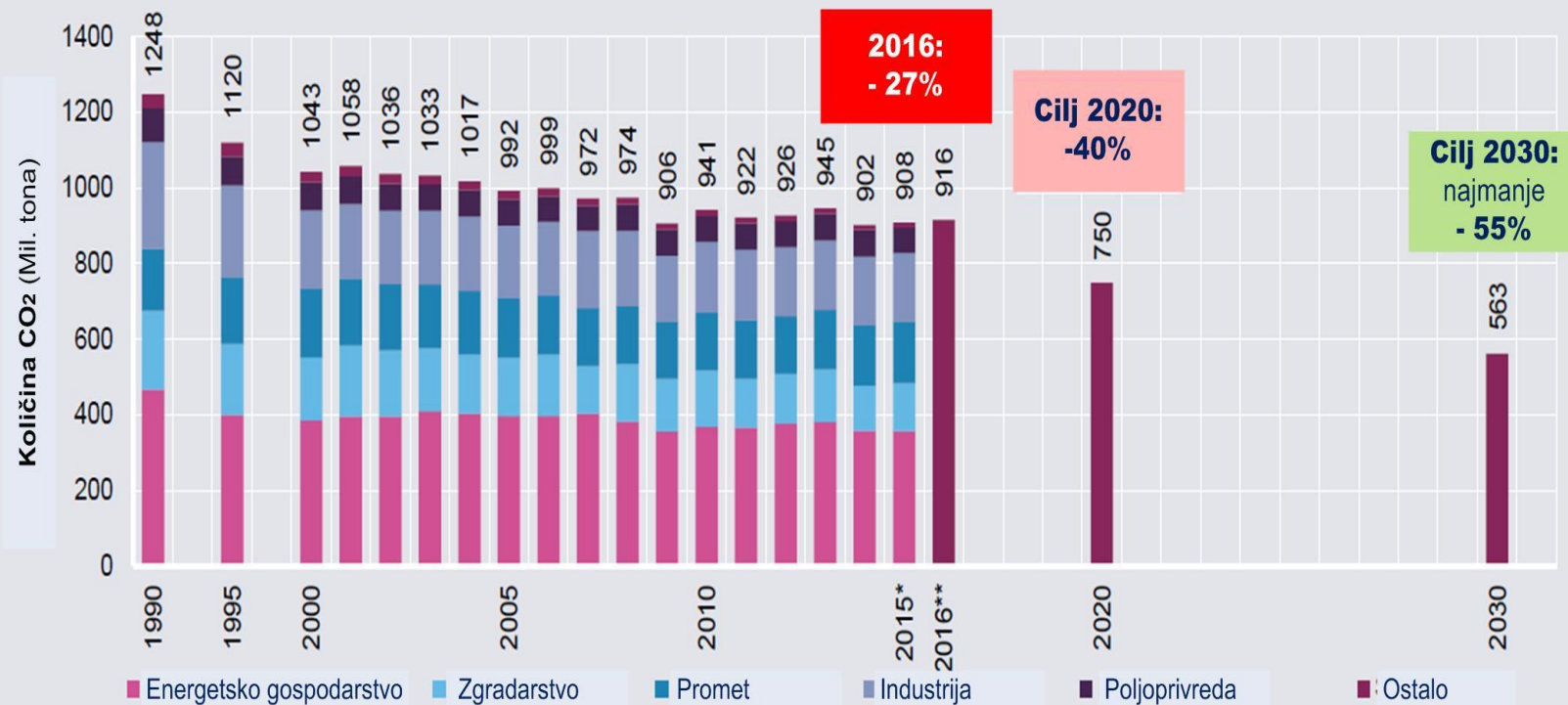
	<b>Cilj 1.</b> Klimatski cilj	<b>Cilj 2.</b> Energetika s OIEi	<b>Cilj 3.</b> Energetska učinkovitost					
	Smanjenje emisije stakleničkih plinova	Udjel u el. energiji	Ukupni udjel	Primarna energija	El. energija	Energetska produktivnost	Promet	Energetska obnova zgrada
2020	- 40 %	35%	18%	- 20%	-10%	Povećanje na 2.1%/god.	-10 %	Udvostručit stopu 1% na 2% do 2020..
2030	- 55 %	50%	30%	⋮	⋮			<b>Smanjenje</b> potrebe za topline od 20% do 2050.
2040	- 70 %	65%	45%	⋮	⋮			<b>Smanjenje</b> PEV oko 80%
2050	- 80-95 %	80%	60%	- 50%	-25%		- 40 %	



# Kako se ostvaruju temeljni ciljevi energetske politike?

Smanjenje emisije CO<sub>2</sub> u temeljnim sektorima gospodarstva.

Emisija stakleničkih plinova u pojedinim sektorima od 1990. do 2016. godine i ciljevi za 2020. i 2030. godinu

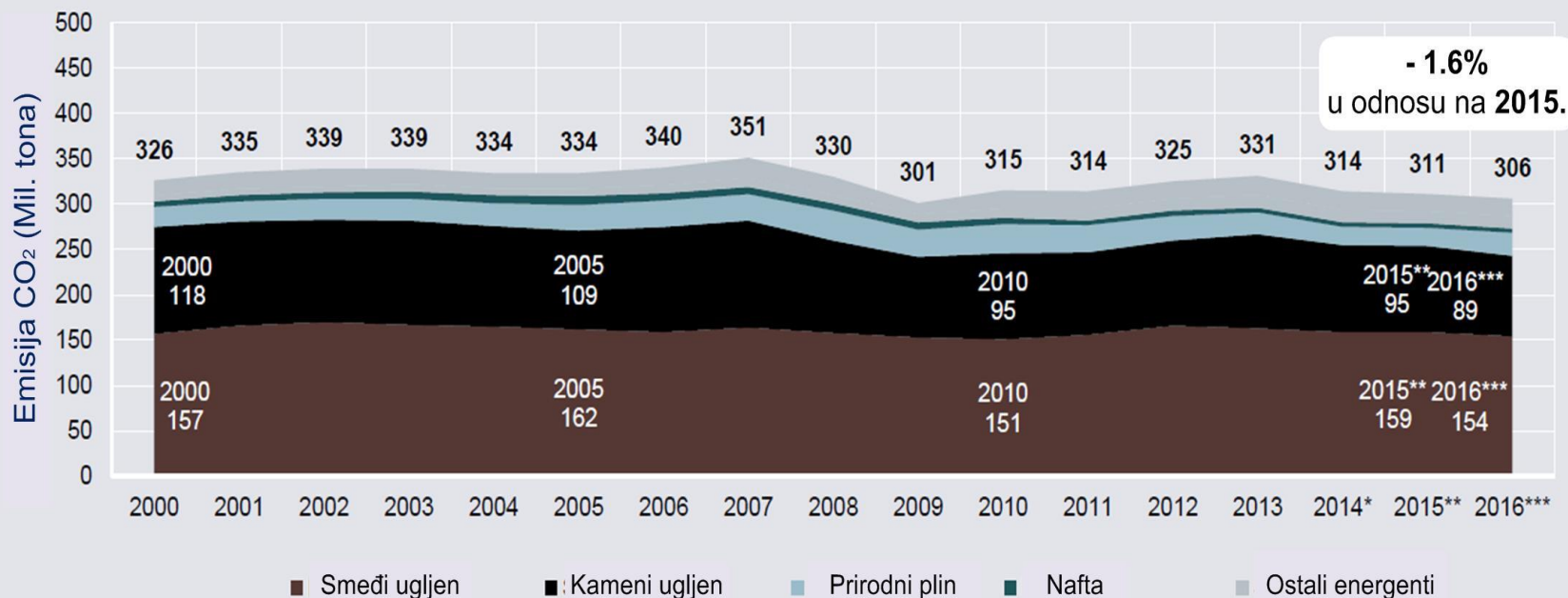


Izvor: UBA 2016, AGORA - vlastite procjene

## Kako se ostvaruju ciljevi utemeljeni na udjelu OIE?

Smanjenje emisije CO<sub>2</sub> u elektroenergetskom sektoru smanjenjem proizvodnje izvora na fosilna goriva, a povećanjem iz OIE.

Emisija CO<sub>2</sub> uzrokovana proizvodnjom el. energije prema pojedinom primarnom energentu od 2000. do 2016. godine



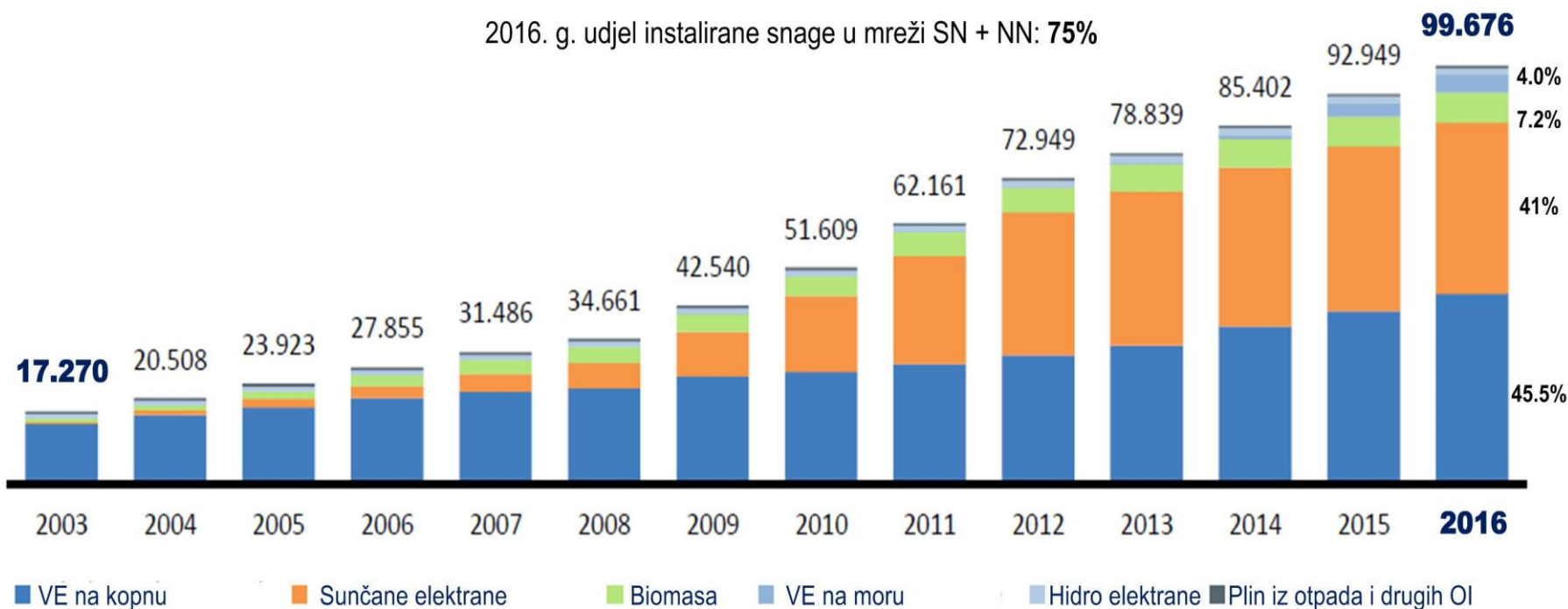
UBA 2016a (\*privremeno, \*\* procijenjeno), \*\*\* AGORA – vlastiti proračun

# OIE kao način ostvarenja ciljeva energetske evolucije u elektroenergetskom sektoru

Porast instalirane snage OIE prema izvoru primarne snage (MW)

Broj: SE 1.623.467  $\Sigma$ E 1.673.144 kom.

2016. g. udjel instalirane snage u mreži SN + NN: 75%



Izvor: BnetzA

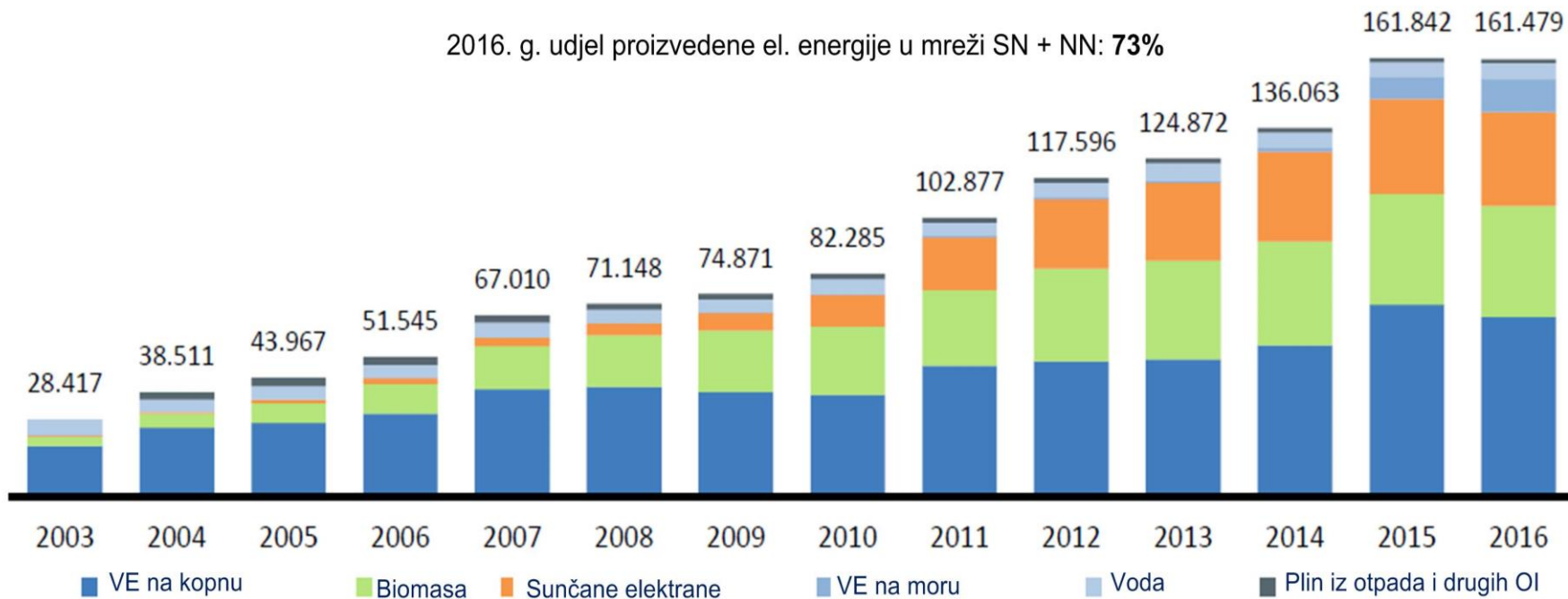


# OIE kao način ostvarenja ciljeva energetske evolucije u elektroenergetskom sektoru

Porast godišnje proizvodnje OIE u sustavu čvrste i tržišne cijene (GWh)

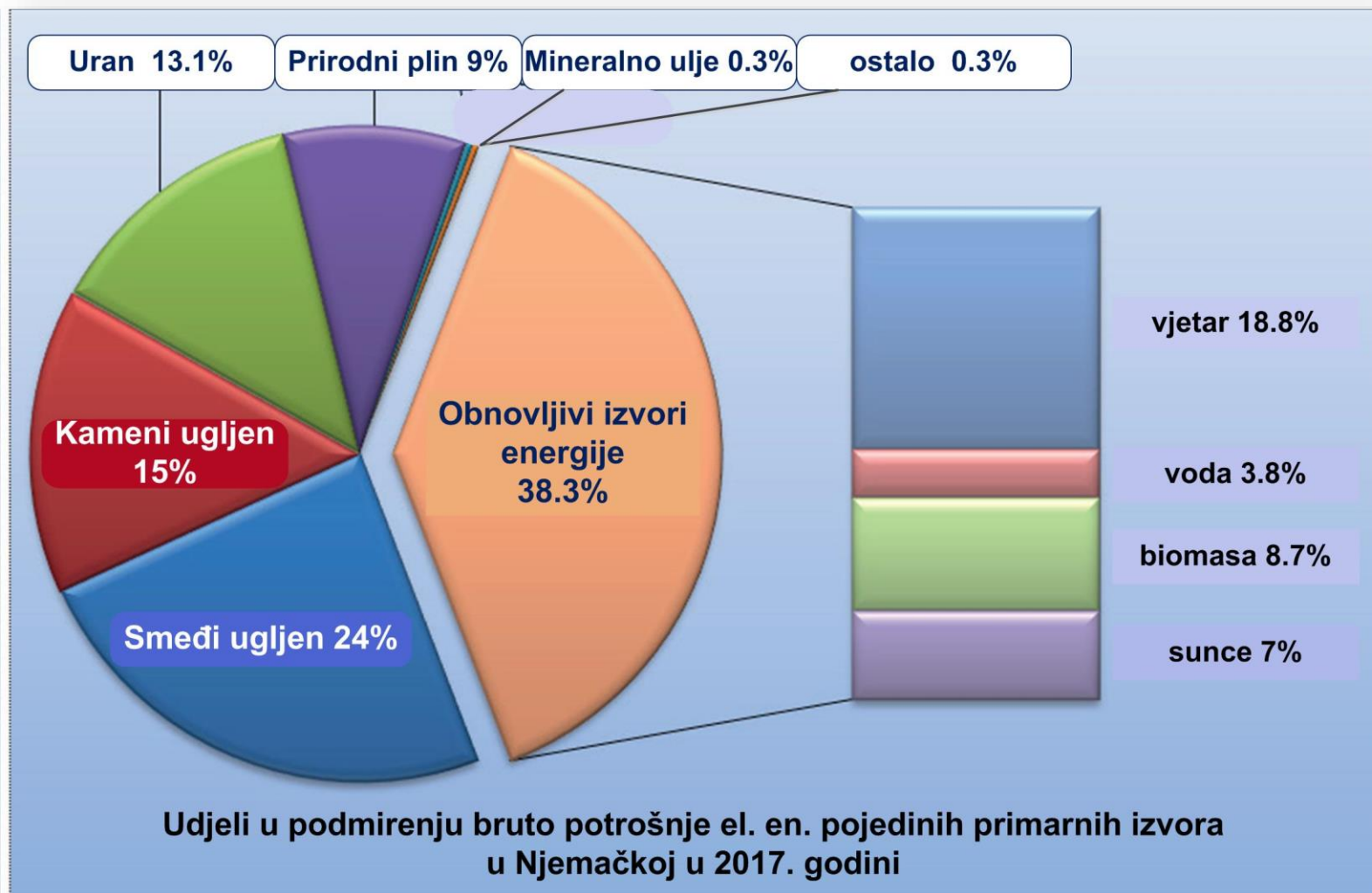
Udjel izvora s čvrstom i tržišnom cijenom: 27% / 73%

2016. g. udjel proizvedene el. energije u mreži SN + NN: 73%



Izvor: Bnetza

# OIE kao kamen temeljac energetske evolucije u elektroenergetskom sektoru – udjeli kao mjerilo



## Kako su se ostvarivali ciljevi o rastu udjela OIE?

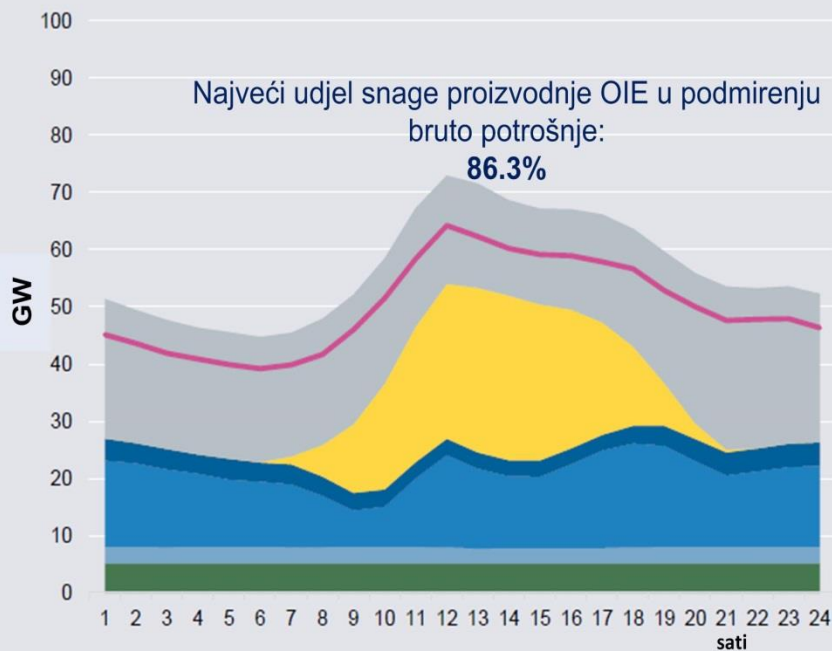
Rast udjela nove instalirane snage OIE i klasičnih izvora u ukupnoj novo instaliranoj snazi elektrana, od 2012. godine je u korist OIE.





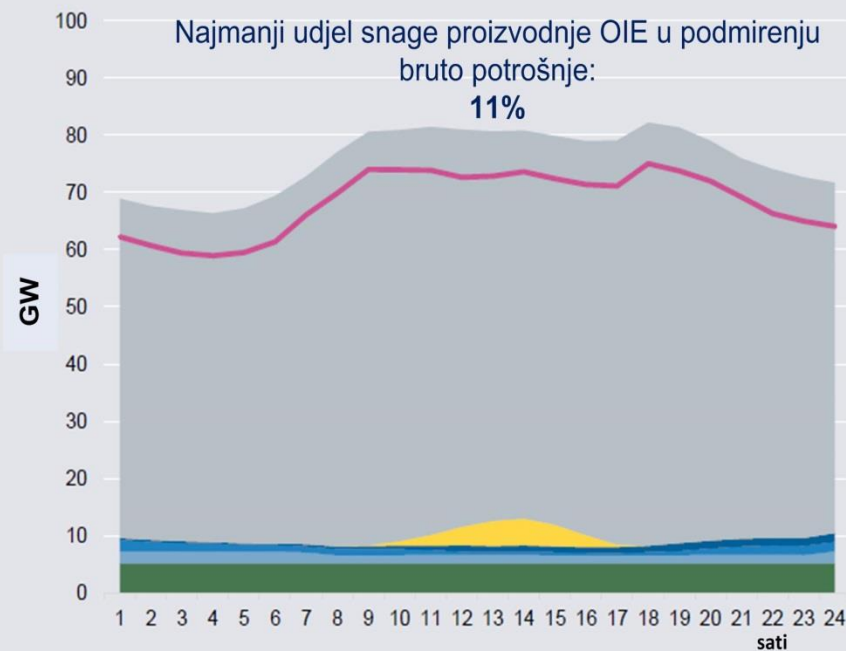
# Kolebljivost proizvodnje velikog dijela OIE – održivost stabilnosti pogona EES i sigurnosti opskrbe

Proizvodnja i potrošnja električne energije 08. svibanj 2016.



Izvor: AGORA Energetska evolucija 2017.

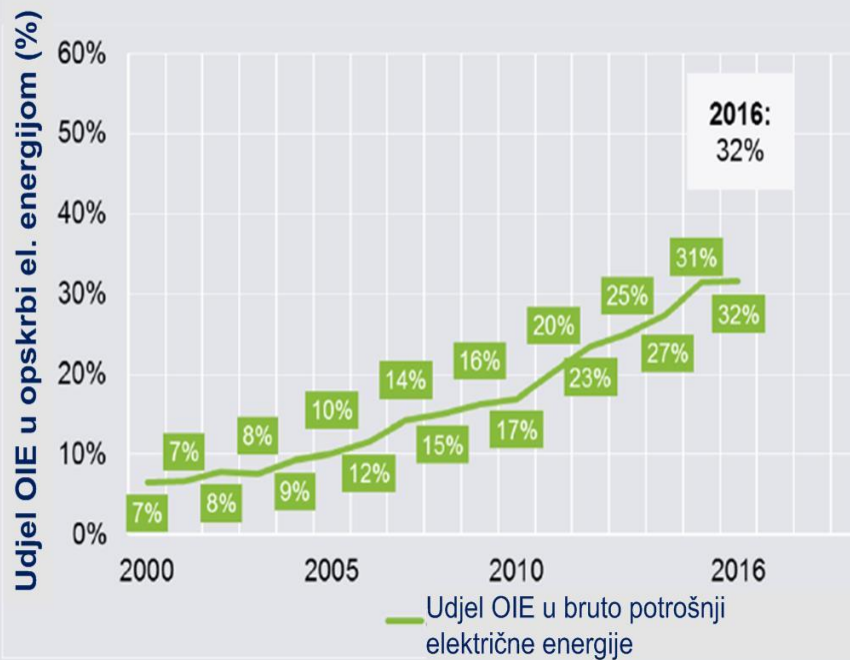
Proizvodnja i potrošnja električne energije 21. siječanj 2016.



Izvor: AGORA Energetska evolucija 2017.

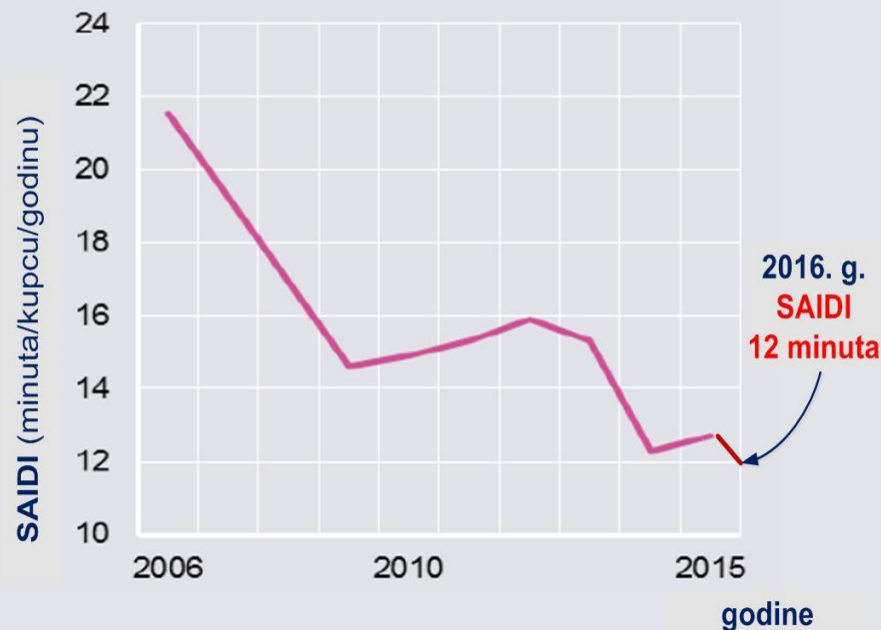
# Prepoznaje li se negativan odraz radikalnog povećanja udjela OIE na sigurnost opskrbe?

a) Udjel OIE u bruto potrošnji električne energije u razdoblju 2000 - 2016. godine



Izvor: AGEb (2017), EEG (2017)

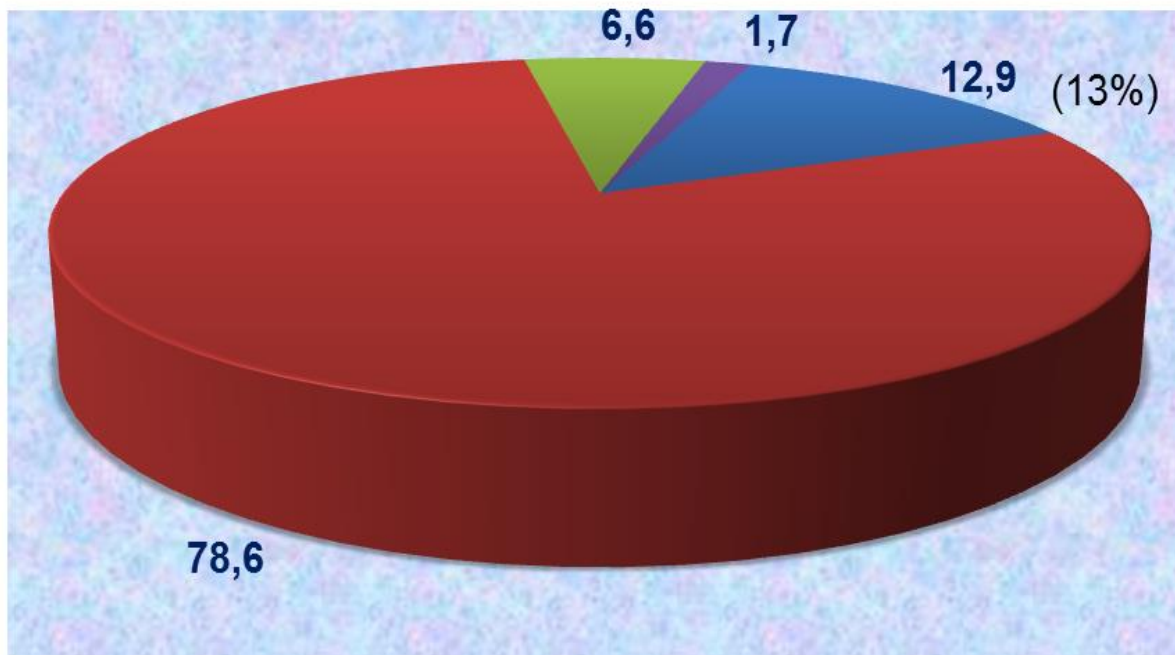
b) Koeficijent SAIDI kao pokazatelj sigurnosti opskrbe u Njemačkoj



Izvor: BNetzA (2016)

# OIE kao potpora stabilnosti pogona EES i sigurnosti opskrbe

Sposobnost regulacije snage obnovljivih izvora energije u 2016. godini (GW)



■ nema sposobnosti

■ regulacija prema čl.9. st.1. EEG

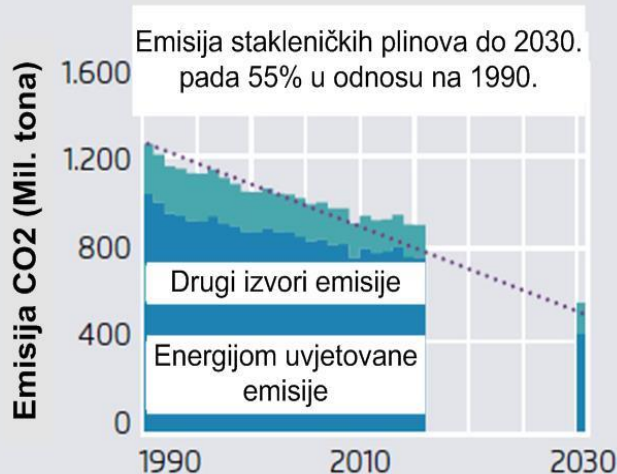
■ regulacija prema čl.9 st.2 EEG

■ ograničenje snage 70%

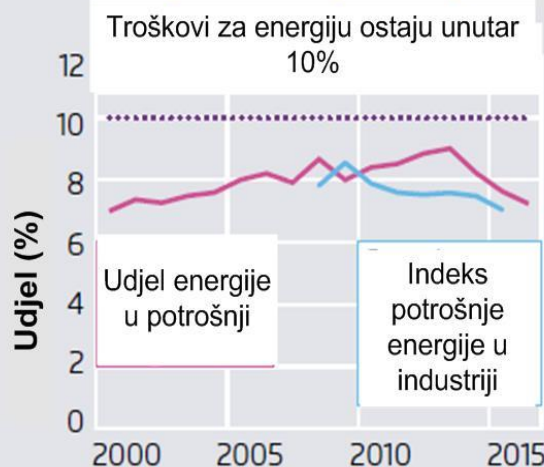


# Kako su se ostvarivali ciljevi utemeljeni na objedinjavanju OIE u EES?

## Ekološka održivost



## Gospodarska prihvatljivost

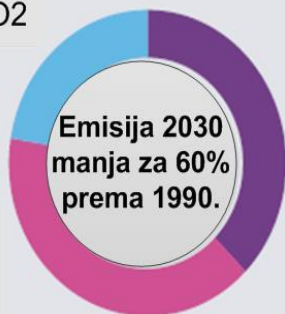


## Stabilan i siguran pogon EES



**Promet**  
95-98  
Mio.t CO<sub>2</sub>

**Toplina**  
170-175  
Mio.t CO<sub>2</sub>



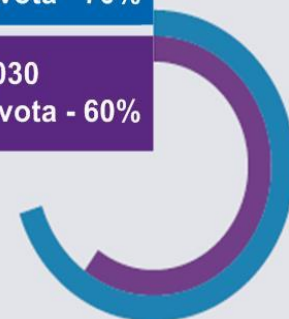
**Struja**  
159-166  
Mio.t CO<sub>2</sub>



Za posebno intenzivne pogone i kućanstva s vrlo malom potrošnjom, vrijede izuzetci i posebna regulacija

**2015**  
uvozna kvota - 70%

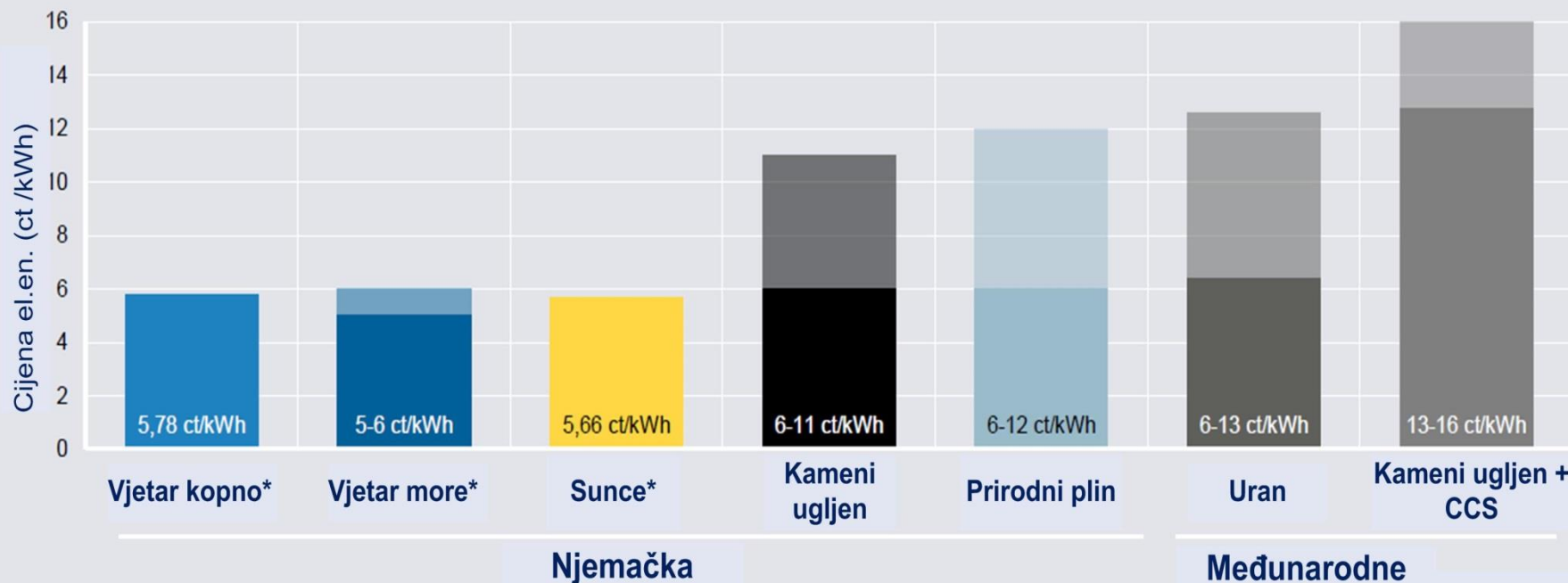
**2030**  
uvozna kvota - 60%



## Mit o obnovljivim izvorima energije – troškovi su visoki pa je energija skupa!?

Danas je proizvodnja električne energije u vjetroelektranama i sunčanim elektranama konkurentna prema ostalim novoizgrađenim elektranama na fosilna goriva – posebno kada se uzmu u obzir troškovi pohrane CO<sub>2</sub>..

Raspon nivelirane cijene električne energije 2017.g.



Izvor:

Agora Energiewende

\*Na temelju različitog korištenja, troškovi ulaganja, troškovi za CO<sub>2</sub>, javni natječaji

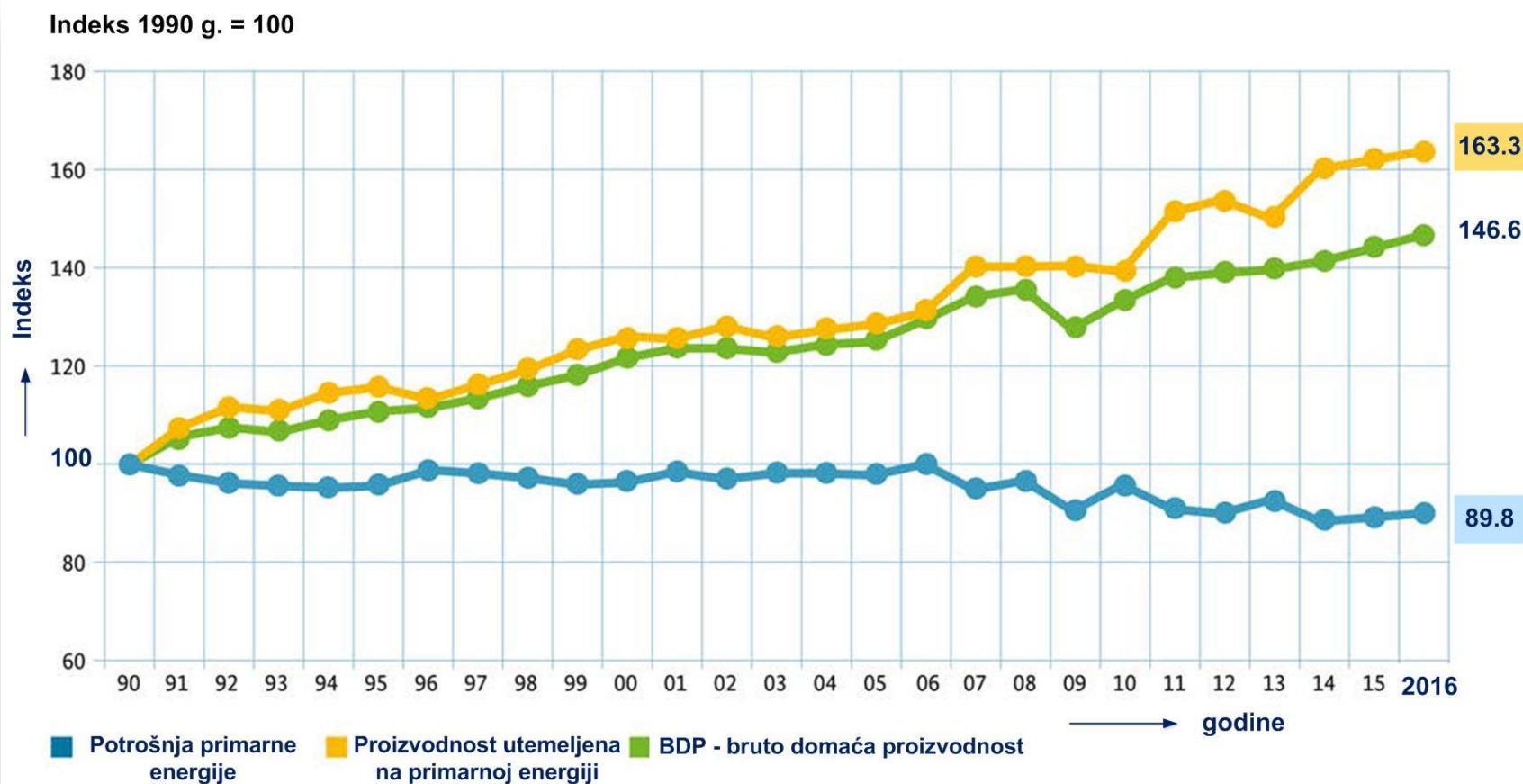
## **Energetska učinkovitost početak svakog puta prema ciljevima energetske evolucije**

- ➡ Nacionalni akcijski plan za energetske učinkovitost (NAPE),
- ➡ Energetska učinkovitost kao sveobuhvatna potpora:
  - ❑ ostvarenju klimatskih ciljeva,
  - ❑ smanjenju potrošnje,
  - ❑ smanjenju ovisnosti o uvozu fosilnih energenata,
  - ❑ povećanju zapošljavanja,
  - ❑ inovativnim tehničko - tehnološkim rješenjima
- ➡ Potpore provedbi NAPE
  - ❑ sustavi poticanja povećanja energetske učinkovitosti (npr. zgradarstvu),
  - ❑ upravljanje potrošnjom (npr. napredna mjerenja)
  - ❑ umrežena energetska savjetovališta,
- ➡ Smanjenje potrošnje električne energije do 2020. g. za 10%, a do 2050. g. za 25%.



## Ostvarenje ciljeva utemeljenih na energetskej učinkovitosti?

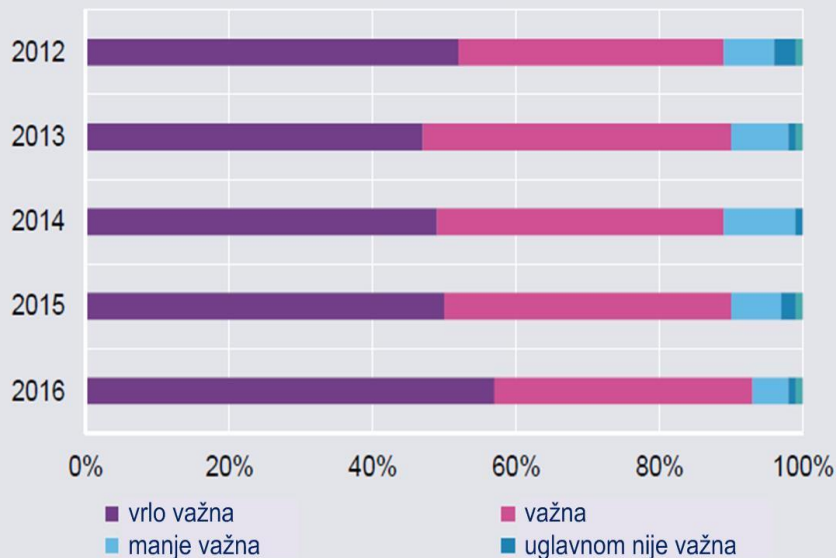
Proizvodnost utemeljena na primarnoj energiji, značenja BDP-a po jedinici potrošnje primarne energije, povećana je 63,3%. Dok je potrošnja primarne energije padala, proizvodnost utemeljena na njoj je rasla oko 1,7% godišnje.



# Energetska evolucija kao strateški nacionalni plan u energetici – kakvo je mišljenje javnosti?

Broj ispitanika N=1013

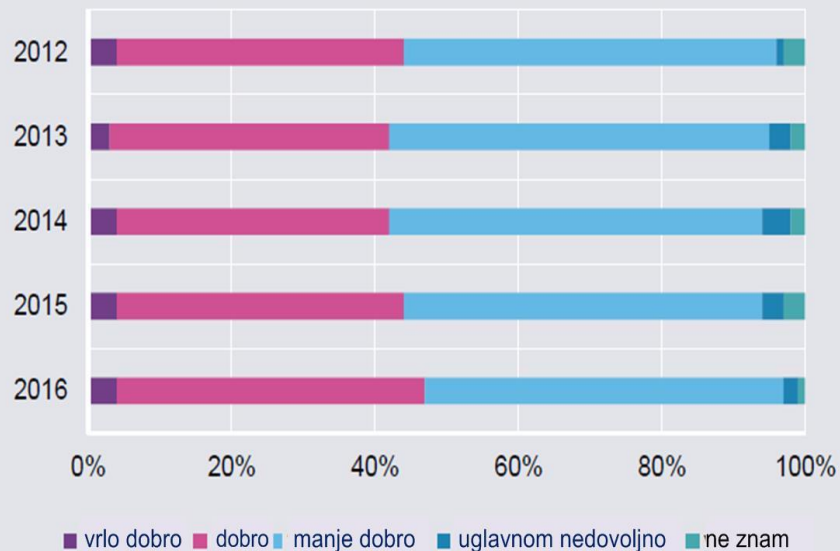
Energetska evolucije je za društvo ...



Izvor: Istraživačka skupina na zagtdjev BDEW (2016)

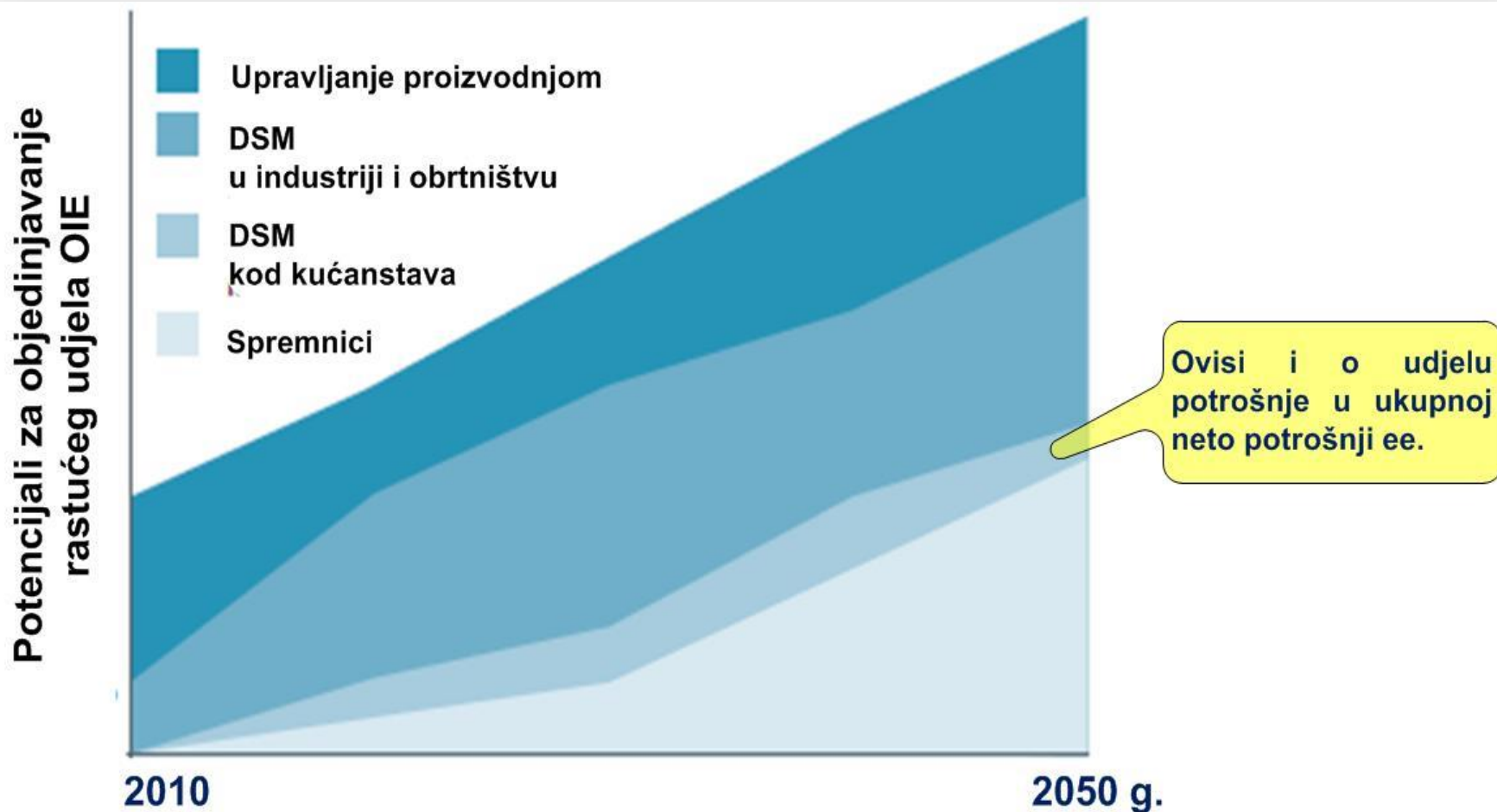
Broj ispitanika N=1013

Energetska evolucije napreduje ...



Izvor: Istraživačka skupina na zagtdjev BDEW (2016)

## Potencijali naprednih postupaka za objedinjavanje velikog udjela snage OIE u EES



## Sadržaj



1. Temelji njemačkog elektroenergetske politike



**2. Subjekti i organizacija elektroenergetskog zakonodavstva**



3. Primjeri propisa i njihovih značajki

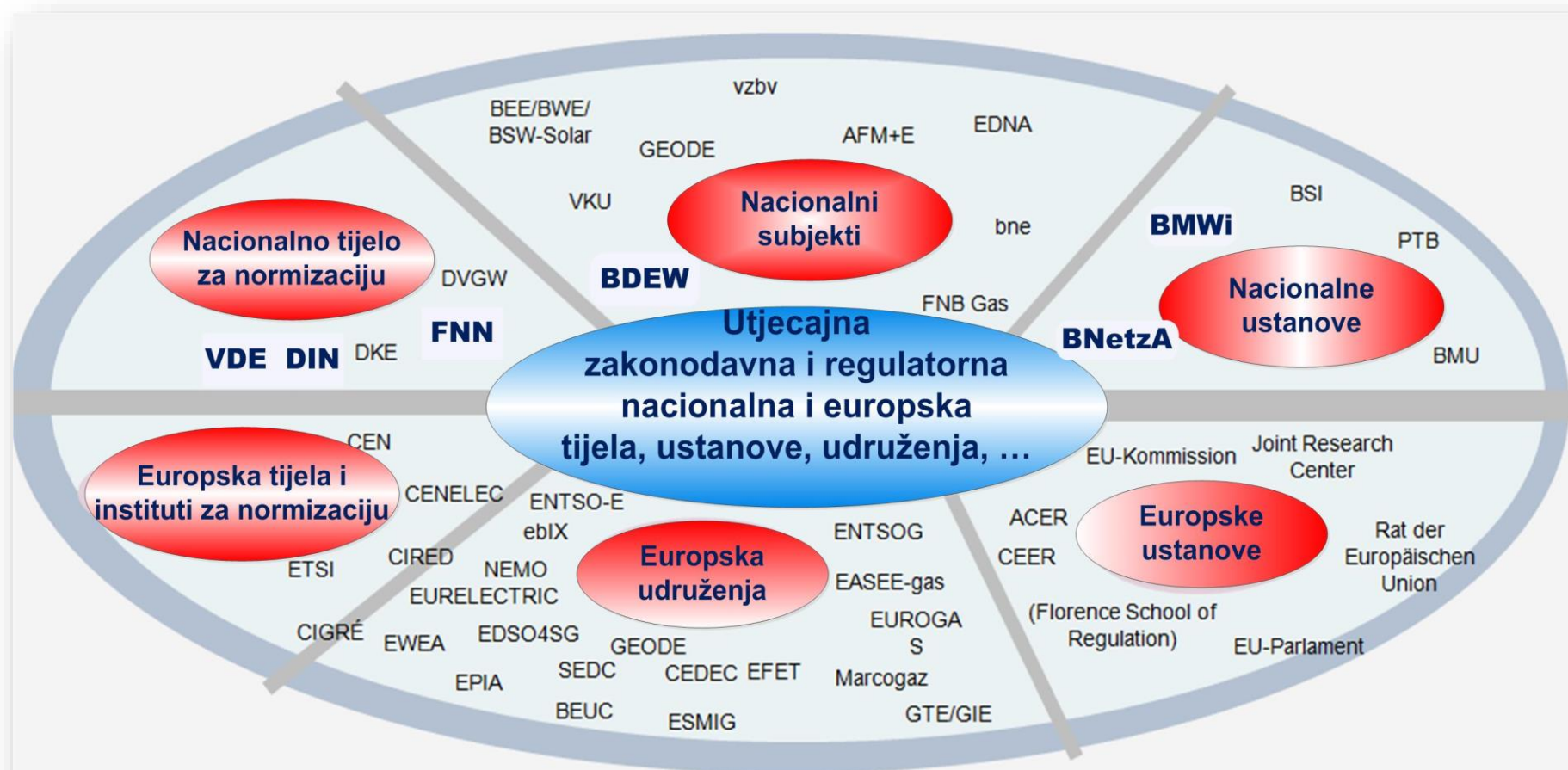


4. Zaključna motrišta i preporuke za hrvatsku stvarnost

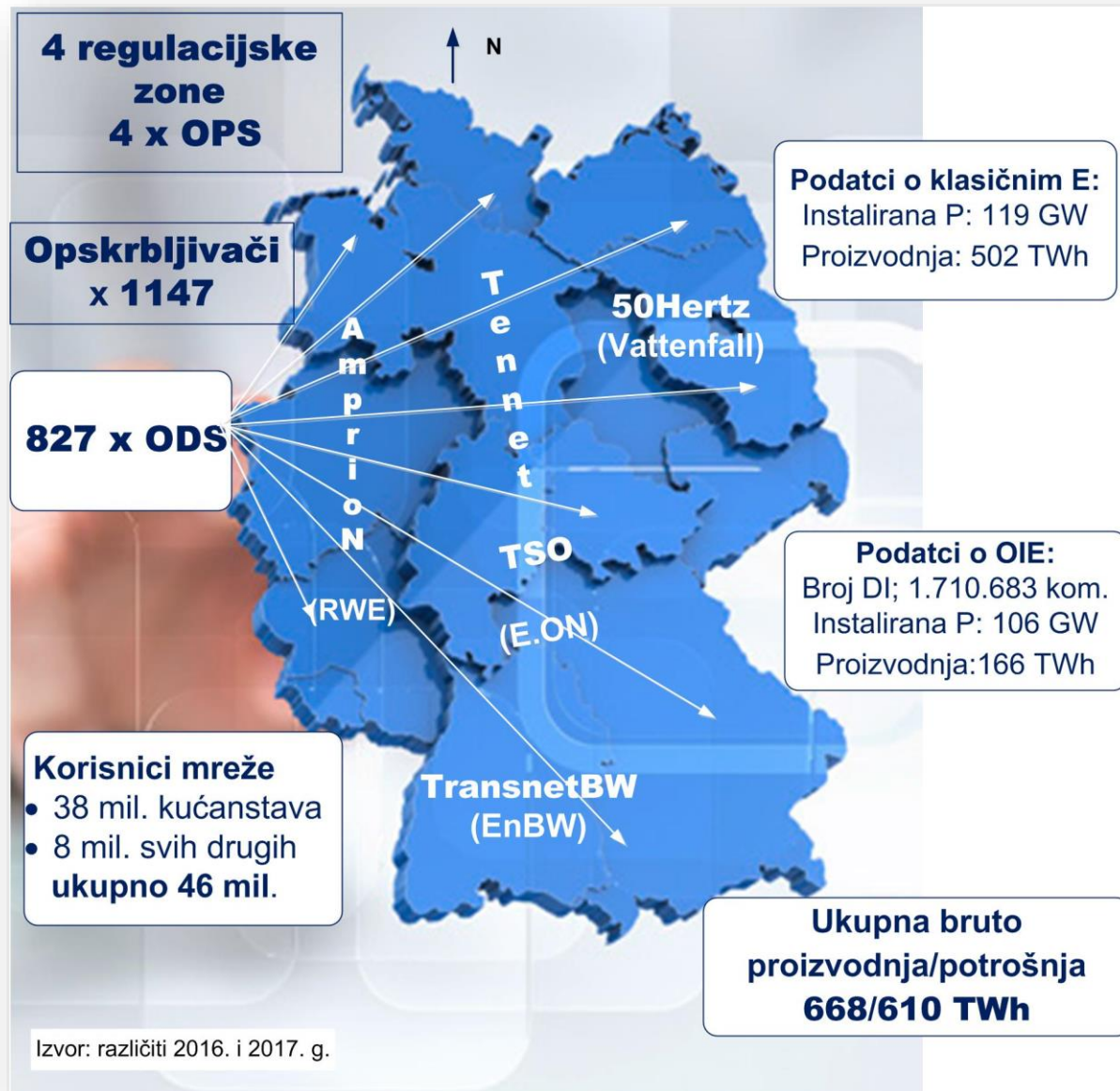


## 2. Subjekti i organizacija elektroenergetskog zakonodavstva

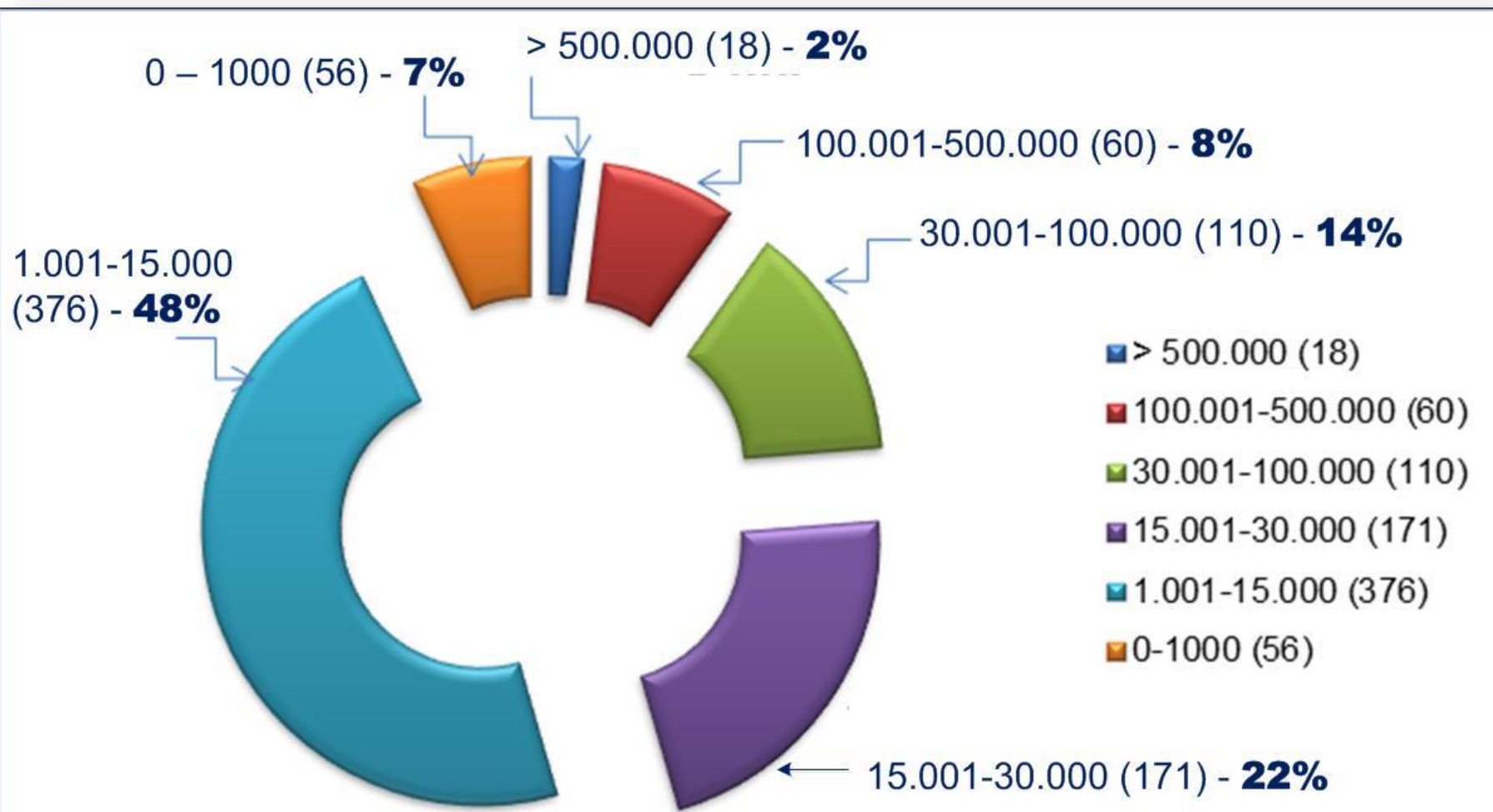
Brojnost nacionalnih i europskih tijela, ustanova, udruženja, ... sa sudjelovanjem/utjecajem u oblikovanju zakonodavnog okvira



## Neki podatci uz njemački EES i njegovo zakonodavstvo

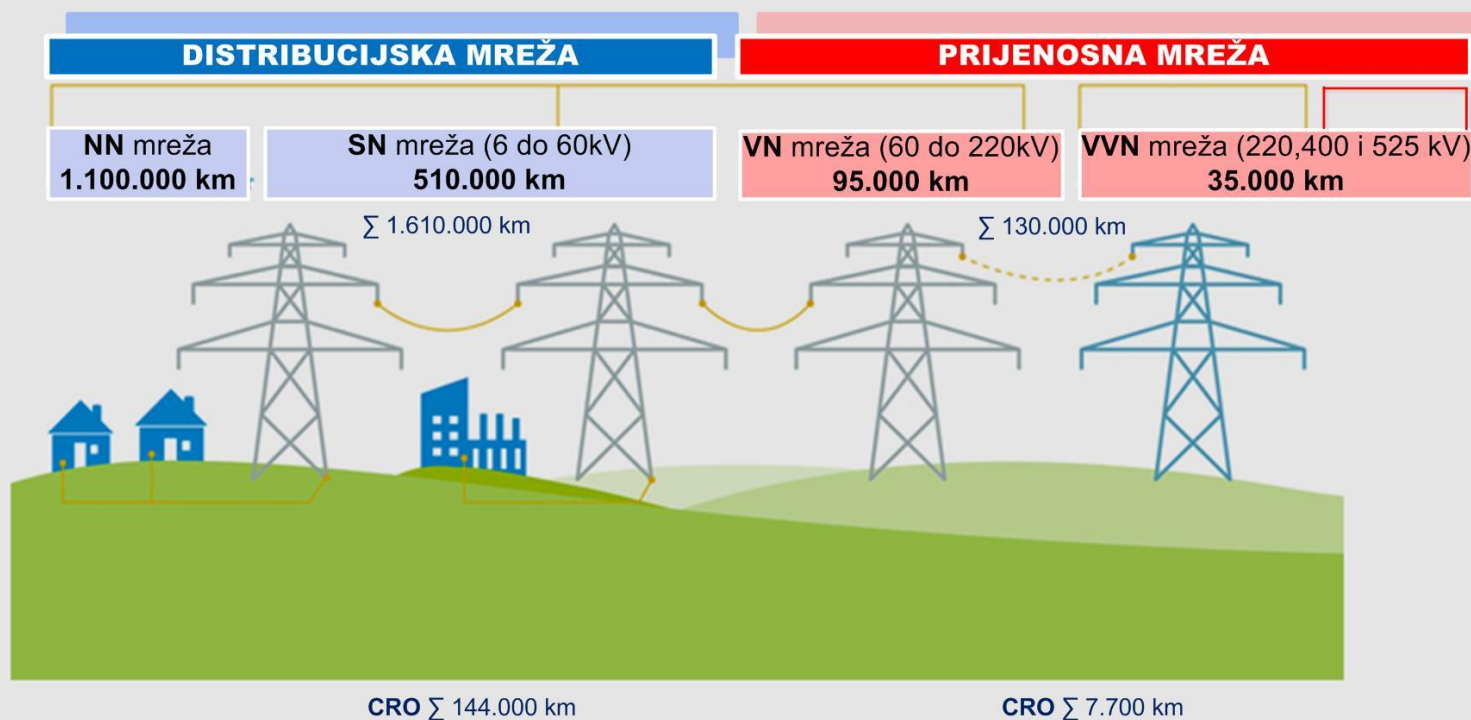


## Udjel njemačkih ODS-a u podjeli korisnika mreže



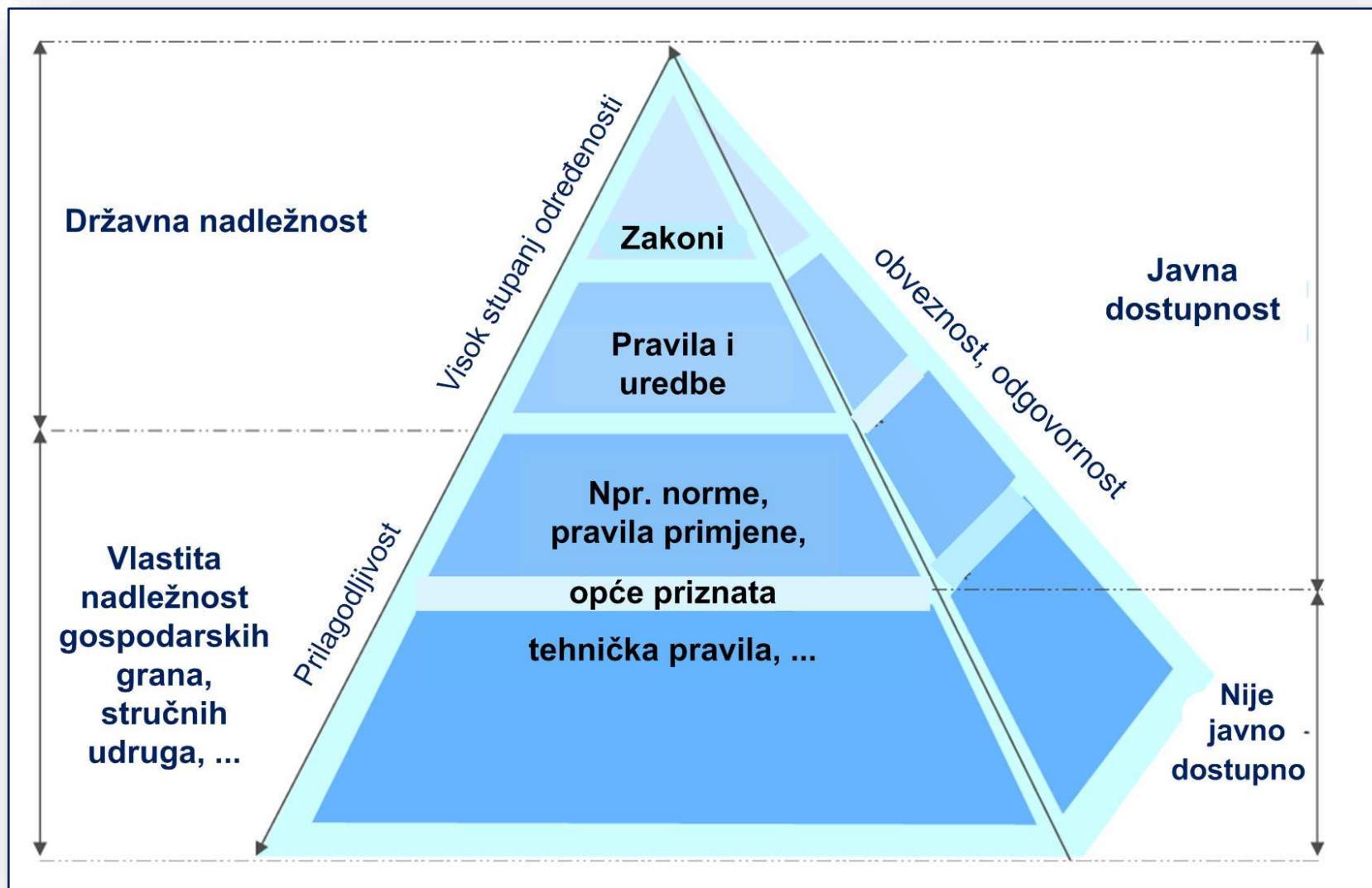
Podatci o broju korisnika mreže i ODS-a u Njemačkoj

# Mreže njemačkog EES-a, naponske razine, veličine, ...





# Pravni sustav i hijerarhija propisa kao potpora ostvarenja energetske evolucije



## Zakonska karta sustava opskrbe energijom

- Energetsko zakonodavstvo Njemačke je sveobuhvatno, u vrlo visokom stupnju harmonizirano, s redovitim izmjenama i dopunama, nadasve razvidnim i poštovanim rokovima, „, , a preglednost je ostvarena takozvanom „zakonskom kartom”.
- Zakonska karta pruža pregled najvažnijih zakonskih tekstova njemačke i europske energetske politike.
- Zakonska karta je aktivna prema potrebama korisnika.
- Pomoću funkcije selekcioniranja može se izlučiti popis dokumenata po određenoj temi od interesa za korisnika karte, uključujući kratke sažetke i daljnje poveznice.
- Moguć je pristup trenutnim i povijesnim inačicama zakonskih dokumenata.
- Zakonska kartica za sustav opskrbe energijom dovodi se u redovitim razdobljima u stanje vjerodostojnosti, ali ne za promjene koje su nastupile isti dan.



## **Postojeće stanje i unaprjeđenja te usklađenja njemačkog elektroenergetskog zakonodavstva - danas za sutra**

- Trenutačno postoje, za pojedinačne naponske razine, smjernice, pravila, ... s različitim sadržajem i to kreiranih od nekoliko mjerodavnih udruženja.
- Najmanje prihvatljivo stanje je u propisima i regulativi za niskonaponske mreže. Primjerice za priključenje korisnika na NN mrežu postoji ukupno 9 pojedinačnih propisa različitog statusa.
- Od 2014. g., a posebno 2017. g., pokrenut je postupak unaprjeđenja tragom zahtjeva energetske evolucije, usklađenja s europskim mrežnim pravilima, uvažavanja primjene napredne tehnologije i novih sastavnica mreže, pojednostavnjenja postupaka za korisnike mreže, ...
- Cilj je za postupak priključenja i pogon postrojenja ili instalacije korisnika mreže, za svaku naponsku razinu, imati samo jedan dokument organiziran sveobuhvatno i za dugi rok uporabe.
- Razvoj se ostvaruje interdisciplinarnim pristupom i takvim stručnim skupinama, a usvajanje uz mišljene stručne javnosti.
- Temelj razvoja čine dokumenti sa statusom norme (DIN EN, DIN VDE, )<sup>36</sup>



## Postupak unaprjeđenja i usklađenja njemačkog elektroenergetskog zakonodavstva - danas za sutra

**Primjer:** Priključenje na distribucijsku mrežu.

**Problem donedavnog postupanja:** Razlike između operatora mreže u propisivanju tehničkih uvjeta priključenja



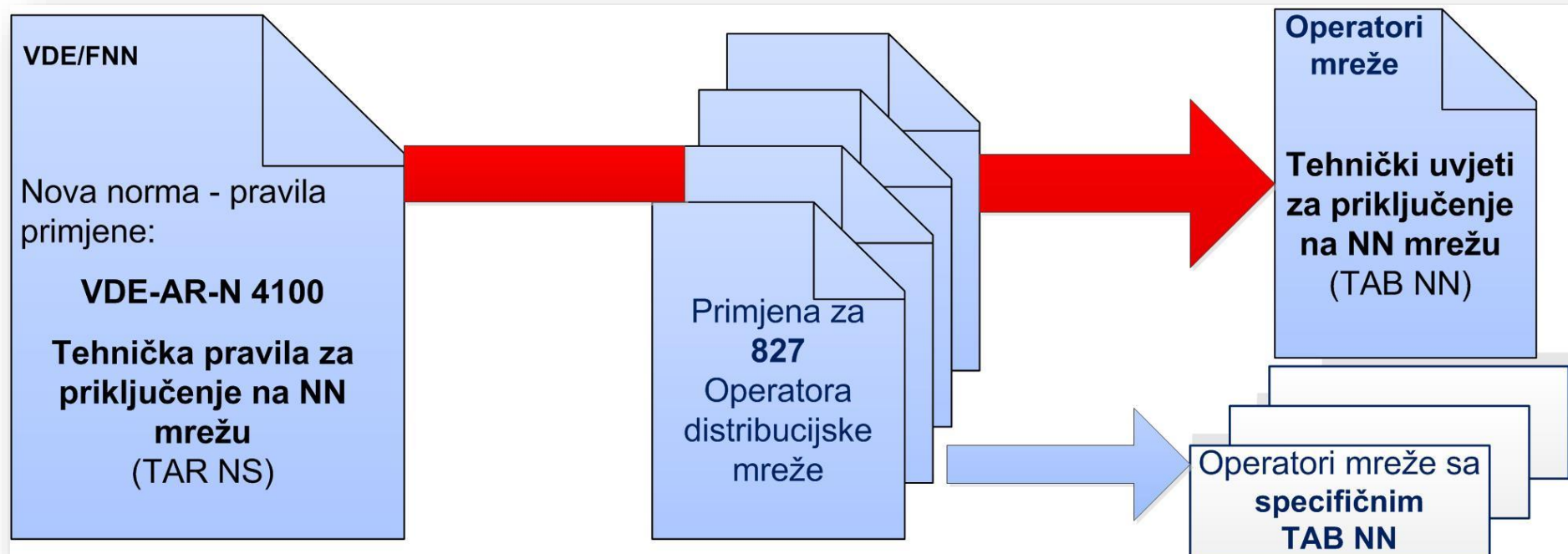
## Novi izazovi za pogon svih razina mreže u EES-u

- ➡ Opskrba električnom energijom u EES-u s procesom energetske evolucije postaje sve složenija.
- ➡ Sve veći broj različitih postrojenja i **novi izazovi za pogon svih razina mreže u EES-u**, učini li su potrebnim **propisati zahtjeve za postrojenja i instalacije korisnika mreže** u funkciji sigurnog pogona mreže **na nacionalnoj razini**.
- ➡ **Tehnička pravila priključenja (TAR)** obuhvaćaju bitna gledišta koje treba uzeti u obzir pri **priključenju** postrojenja i instalacija korisnika s javnim mrežama. Također, ova tehnička **pravila obrađuju i važne značajke pogona** takvih objekata.
- ➡ TAR su temelj za izradu **Tehničkih uvjeta priključenja (TAB)**, a čija je pak izrada u **nadležnosti operatora mreže**.
- ➡ Tim dokumentom se uređuju, mjerodavnosti i djelovanje operatora mreže, graditelja postrojenja i instalacija, te korisnika.
- ➡ TAB operatora mreže vrijedi zajedno s člankom 19. Zakona o energetskom gospodarstvu i zato su **sastavni dio Ugovora o priključenju na mrežu i uvjeta korištenja priključka**.

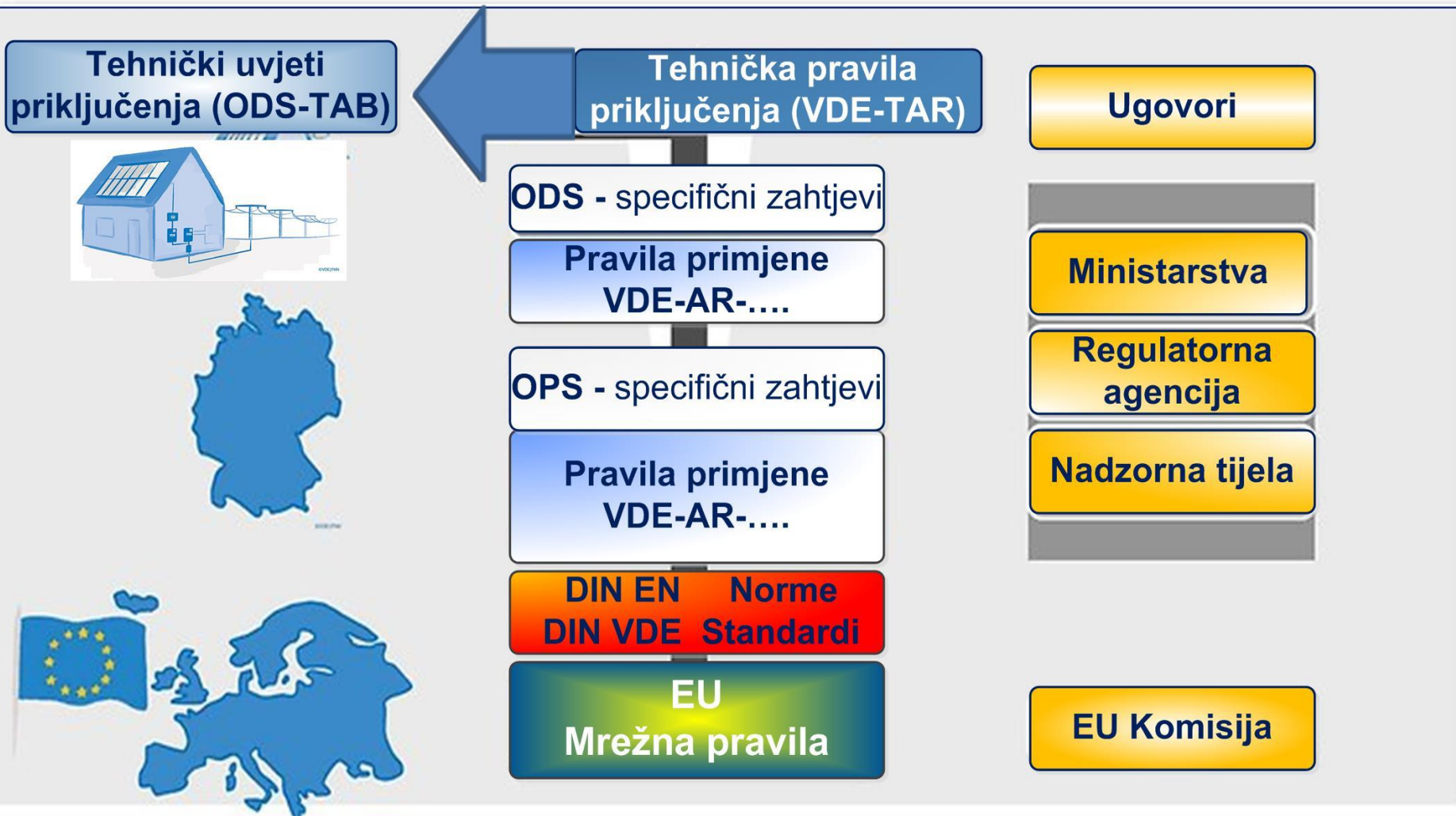
# Postupak unaprjeđenja i usklađenja njemačkog elektroenergetskog zakonodavstva danas za sutra

Primjer prijelaznog i stanja kojem se stremi.

Temelj izrade pravila primjene (AR) su obvezujuće norme, a pravila primjene bez odmak primjenjuju operatori mreže za tehničke uvjete (TAB).



# Norme → Pravila primjene → Tehnička pravila priključenja → Tehnički uvjeti za priključenje





# Postupak unaprjeđenja i usklađenja njemačkog elektroenergetskog zakonodavstva danas za sutra

**Primjer:** Pravila za priključenje na mreže svih naponskih razina – norme

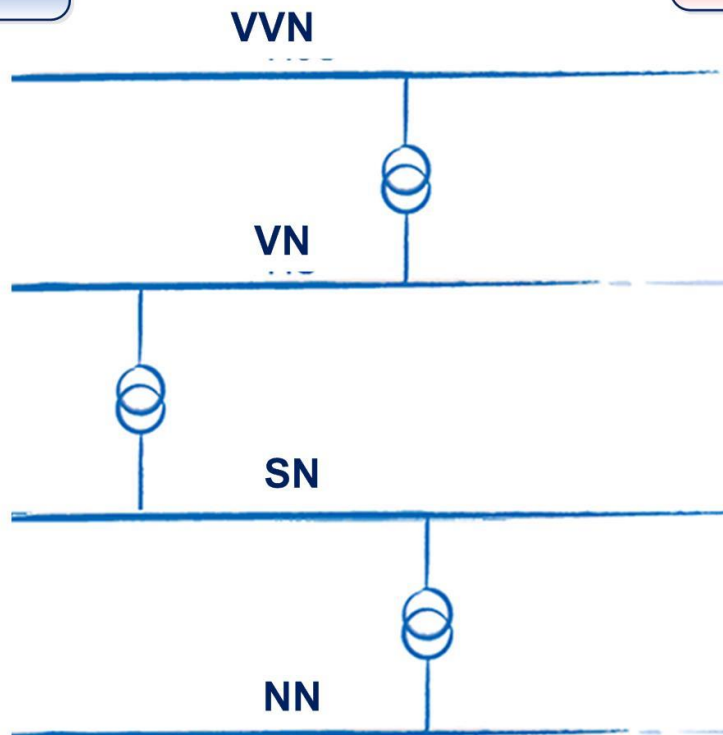
## Postojeći propisi

**Mrežna pravila**  
(2007, s elektranama)

**VDE-AR-N 4120**  
Teh, uvjeti priključenja VN

**Tehn. uvjeti priključenja**  
s elektranama na SN  
(BDEW)

Državni naputak (BDEW)  
**Tehn. uvjeti priključenja +**  
**VDE-AR-N 4105**  
za elektrane na NN mreži



## Budući propisi

**Tehn. pravila priključenja**  
za **VVN** (TAR VVN)  
(VDE-AR-N 4130)

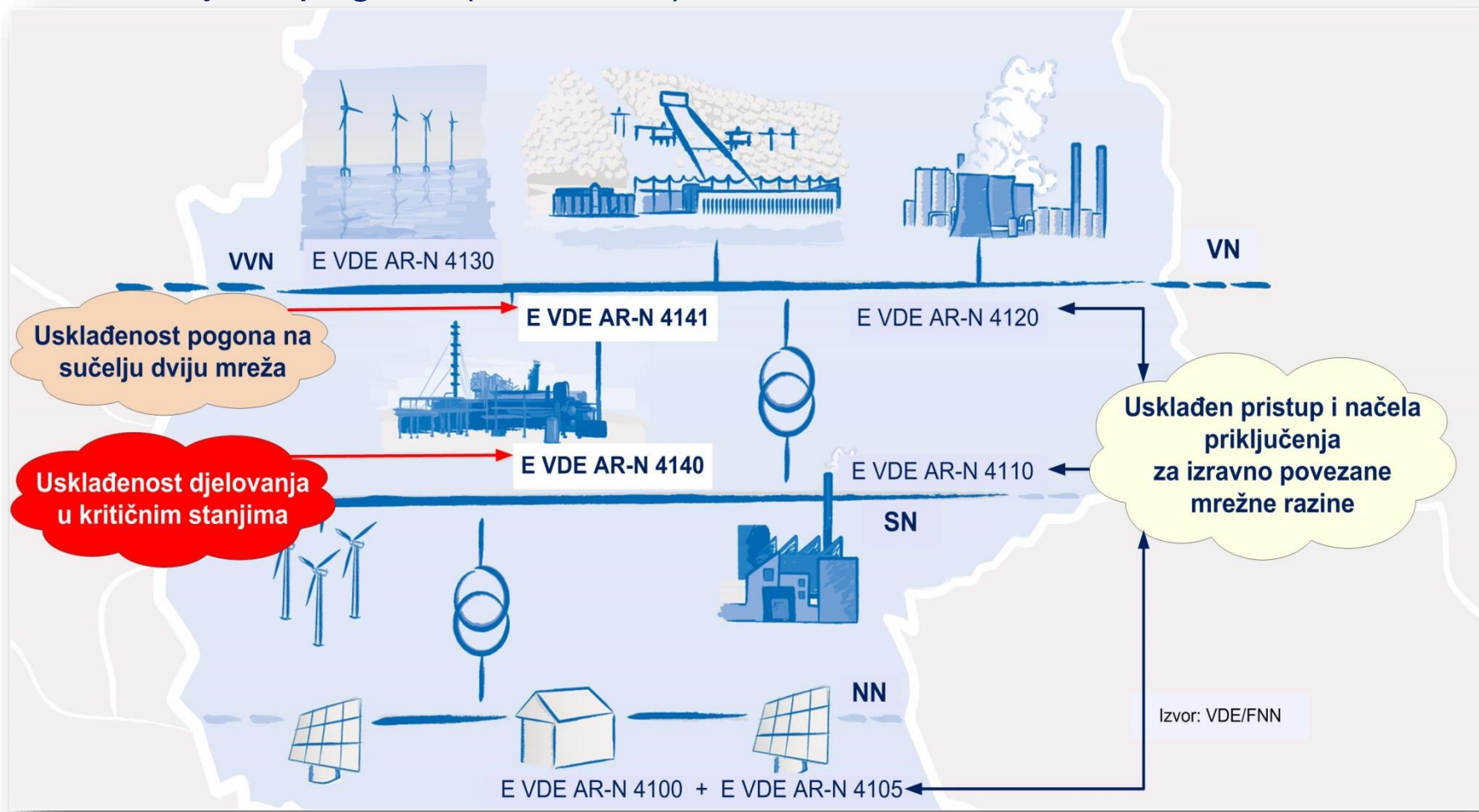
**Tehn. pravila priključenja**  
za **VN** (TAR VN)  
(VDE-AR-N 4120)

**Tehn. pravila priključenja**  
za **SN** (TAR SN)  
(VDE-AR-N 4110)

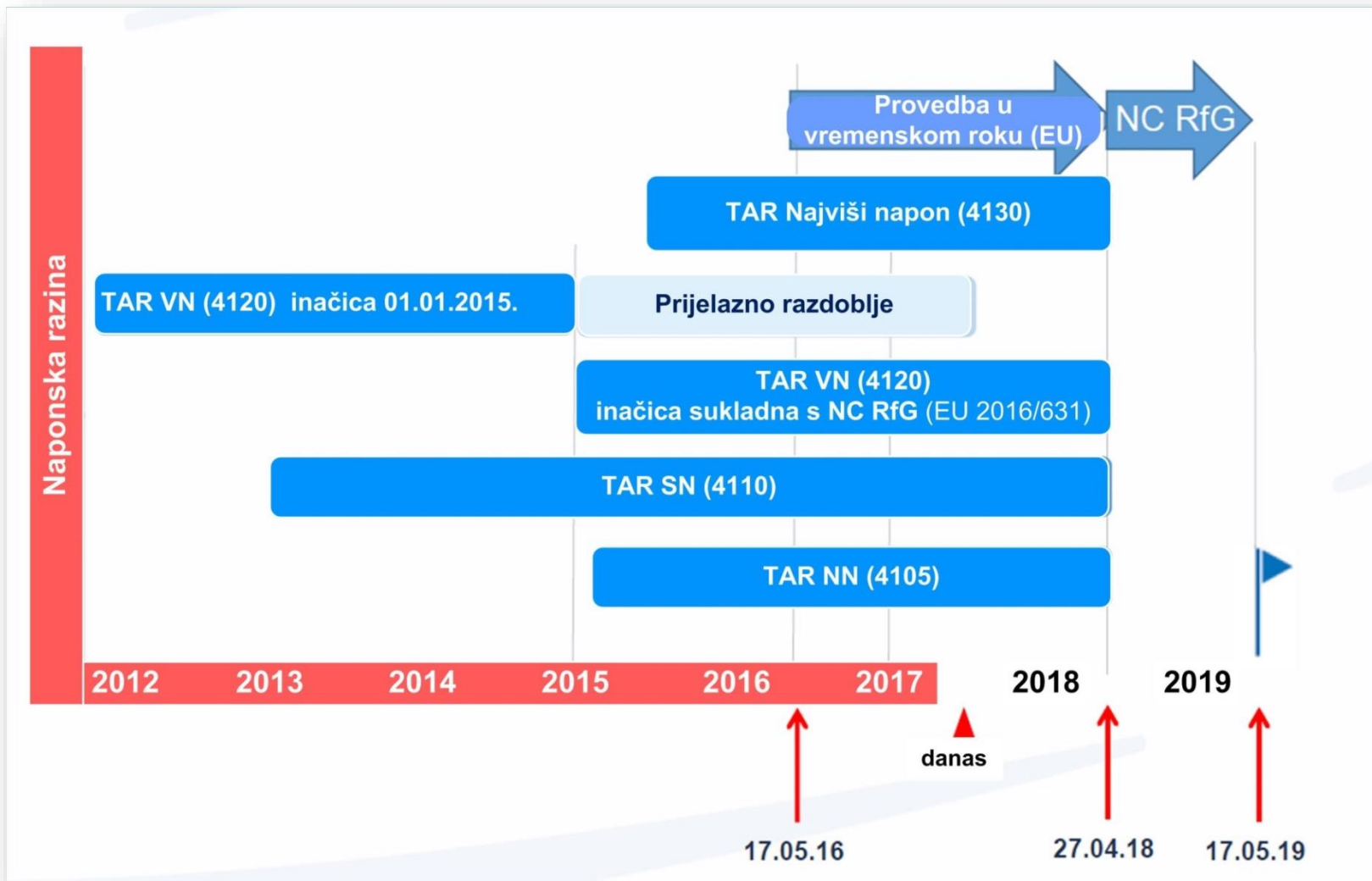
**Tehn. pravila priključenja**  
za **NN** (TAR NN)  
**VDE-AR-N 4100 +**  
**VDE-AR-N 4105**  
za elektrane na NN

## Usklađenje propisa po dubini EES-a

VDE/FNN je uskladio postojeća nacionalna tehnička pravila za sve naponske razine i to: za priključenje, pogon sučelja mreža i djelovanje OPS-a i ODS-a u kritičnim stanjima pogona („kaskada”).



## Vremenski slijed izrade pravila primjene (AR) i i pripadajućih Tehničkih pravila priključenja (TAR)



## Usporedba dva zakonodavstva na primjeru priključenja postrojenja korisnika na SN mrežu

Rd. br.	HR		D	
	Naziv	Propisuje	Naziv	Propisuje
1.	Uredba o priključenju	Vlada	-	-
2.	Pravila o priključenju	HEP ODS	Tehnička pravila za priključenje postrojenja korisnika i pogon (TAR)	VDE/FNN
3.	Mrežna pravila	HEP ODS	-	-
4.	Tehnički uvjeti za priključenje na distribucijsku mrežu	HEP ODS	Tehnički uvjeti za priključenje postrojenja korisnika (TAB)	Operator mreže



## Sadržaj



1. Temelji njemačkog elektroenergetske politike



2. Subjekti i organizacija elektroenergetskog zakonodavstva



**3. Primjeri propisa i njihovih značajki**



4. Zaključna motrišta i preporuke za hrvatsku stvarnost

### 3. Primjeri propisa i njihovih značajki

#### Primjer 1.

**VDE-AR-N 4110** - Tehnička pravila za priključenje korisničkih postrojenja na SN mrežu i njihov pogon (kratica: TAR MS - >1 kV do < 60 kV).

- Utemeljen na djelomično ili cjelovito citirana 52 normativa DIN EN, DIN VDE,
- Sveobuhvatna – za planiranje, *izgradnju*, pogon i promjene na postrojenjima korisnika mreže (kupaca, proizvođača, spremnika i mješovitih postrojenja).
- Za *proizvođače i spremnike* s prividnom snagom:  $100 \text{ kVA} \leq \mathbf{S_{max}} \leq 40 \text{ MVA}$  detaljni tehnički uvjeti.
- Istaknute su odredbe za *mješovita postrojenja* koja mogu biti kombinacija:
  - ✓ postrojenje za potrošnju i proizvodnju sa zajedničkom priključnom točkom
  - ✓ spremnik sam i u kombinaciji s postrojenjem za potrošnju/proizvodnju sa zajedničkom priključnom točkom.
- Za proizvodna postrojenja i spremnike sa  $\mathbf{S_{max} \geq 40 \text{ MVA}}$  vrijedi odgovarajući TAR za VN mrežu u koga su preslikani neki zahtjevi iz TAR SN kao:
  - crni start, sposobnost rada u otočnom pogonu, napajanje jalovom snagom, odvajanje od mreže kod nestabilnog pogona, ...

# Statička podrška naponu mreže – aktivni proizvođač Q

a)  $Q(U)$

b)  $Q(P)$

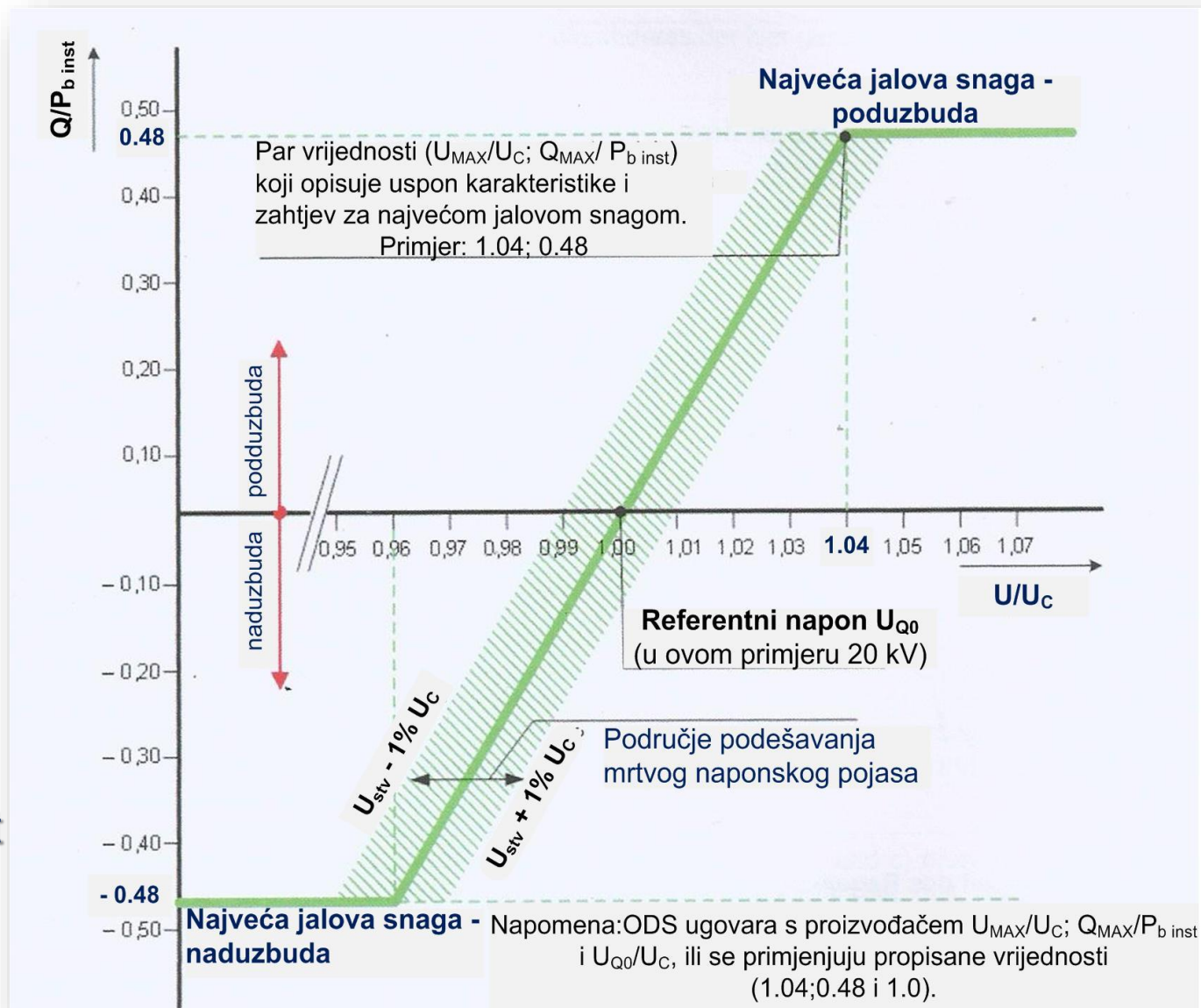
c) Q u kvar

d)  $\cos \varphi$

Potanko određena prava i obveze ODS i proizvođača, kao i propisane vrijednosti.

TAR uz postupak podrške naponu daje načelnu shemu ostvarenja regulacije.

Svaka se sposobnost mora dokazati!



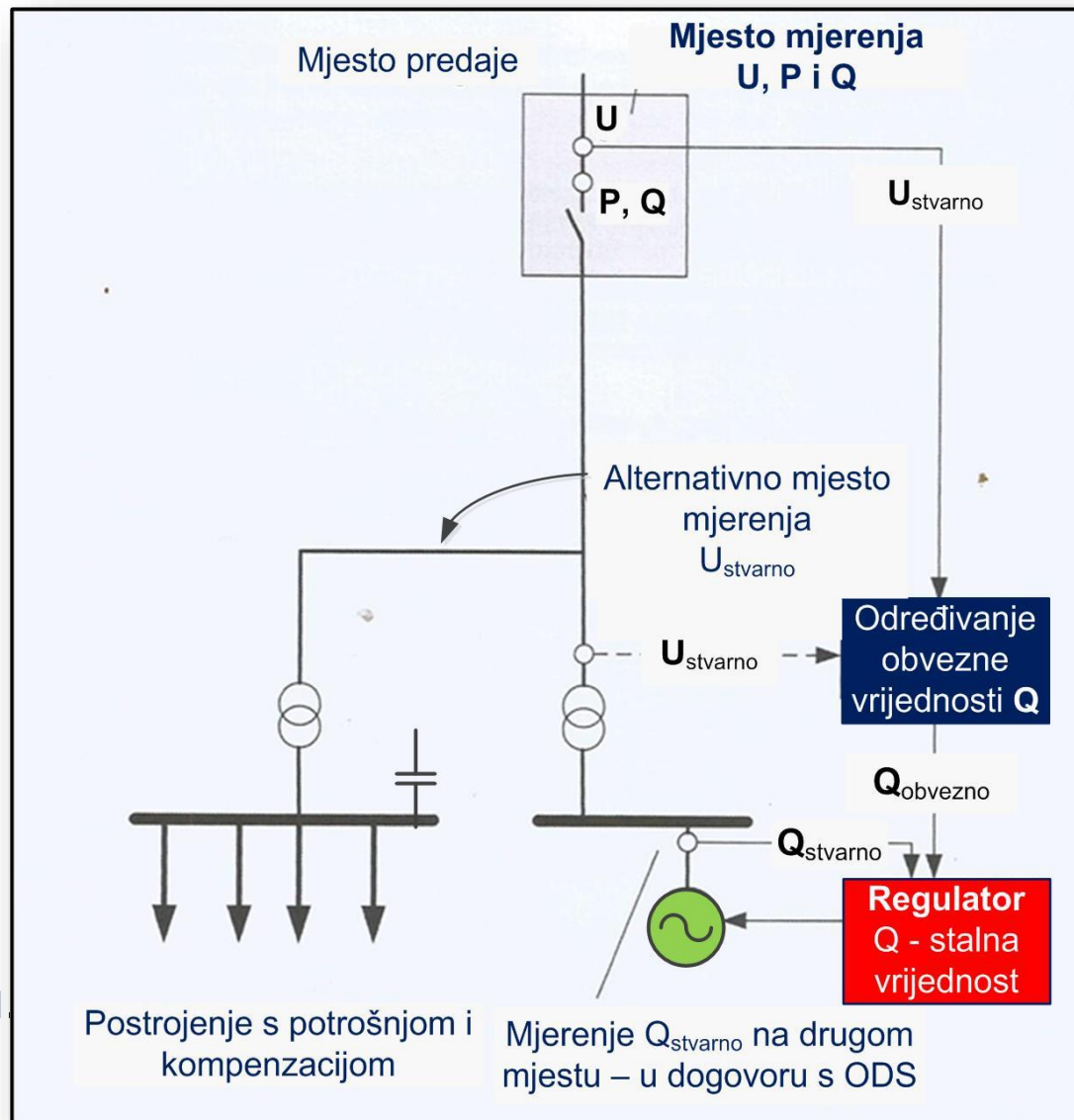


## Statička podrška naponu mreže **$Q(U)$** – regulacija

Primjer ostvarenja karakteristike  $Q(U)$  regulacijom utemeljenoj na mjerenju  $U$ ,  $P$  i  $Q$  kod mješovitog postrojenja.

Regulacija uvažava odnos instalirane djelatne snage proizvodnje i potrošnje.

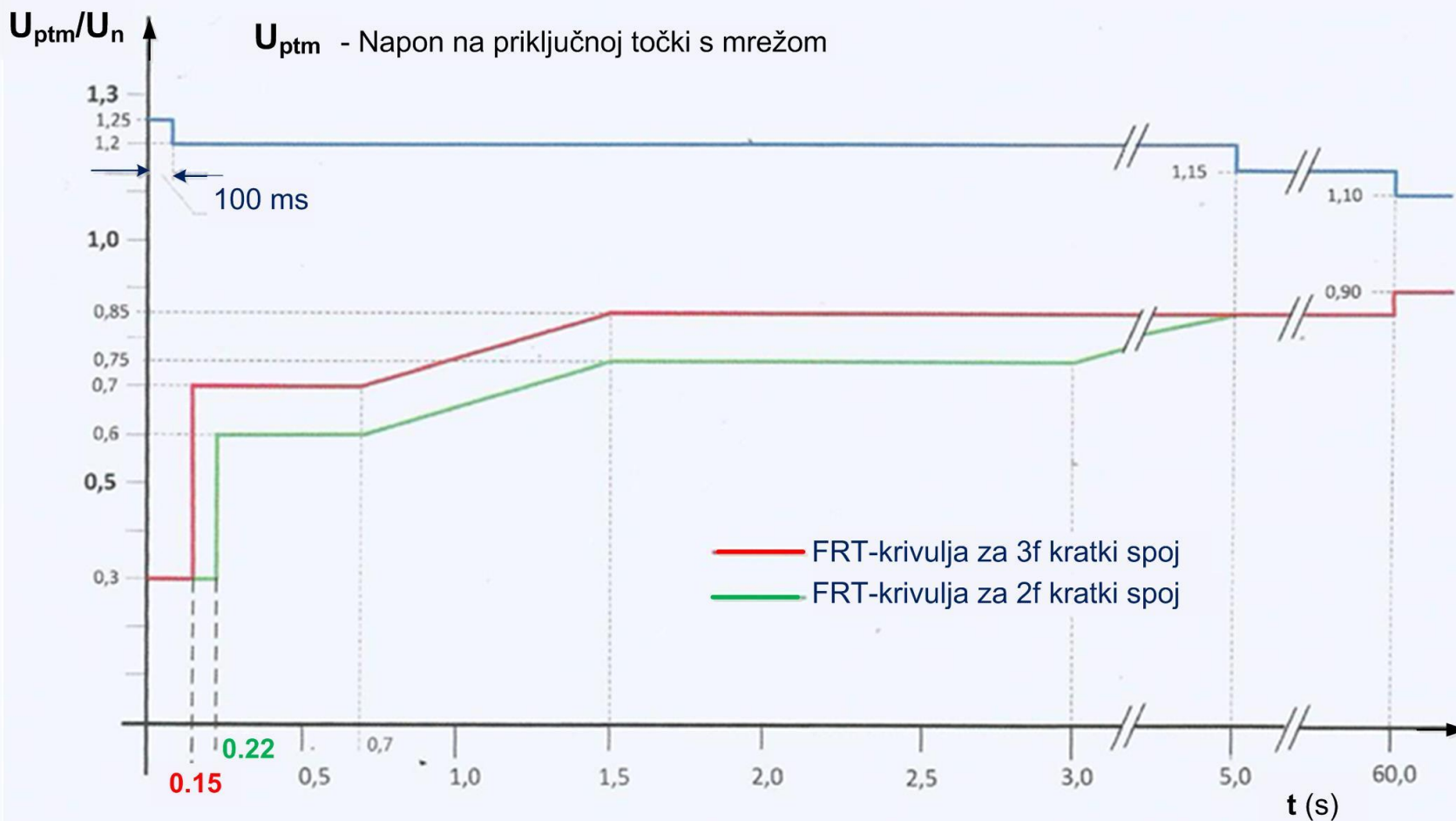
Mjesta mjerenja određuju ODS i korisnik, a postupkom koji uvažava tokove snaga i padove napona u mješovitom postrojenju.





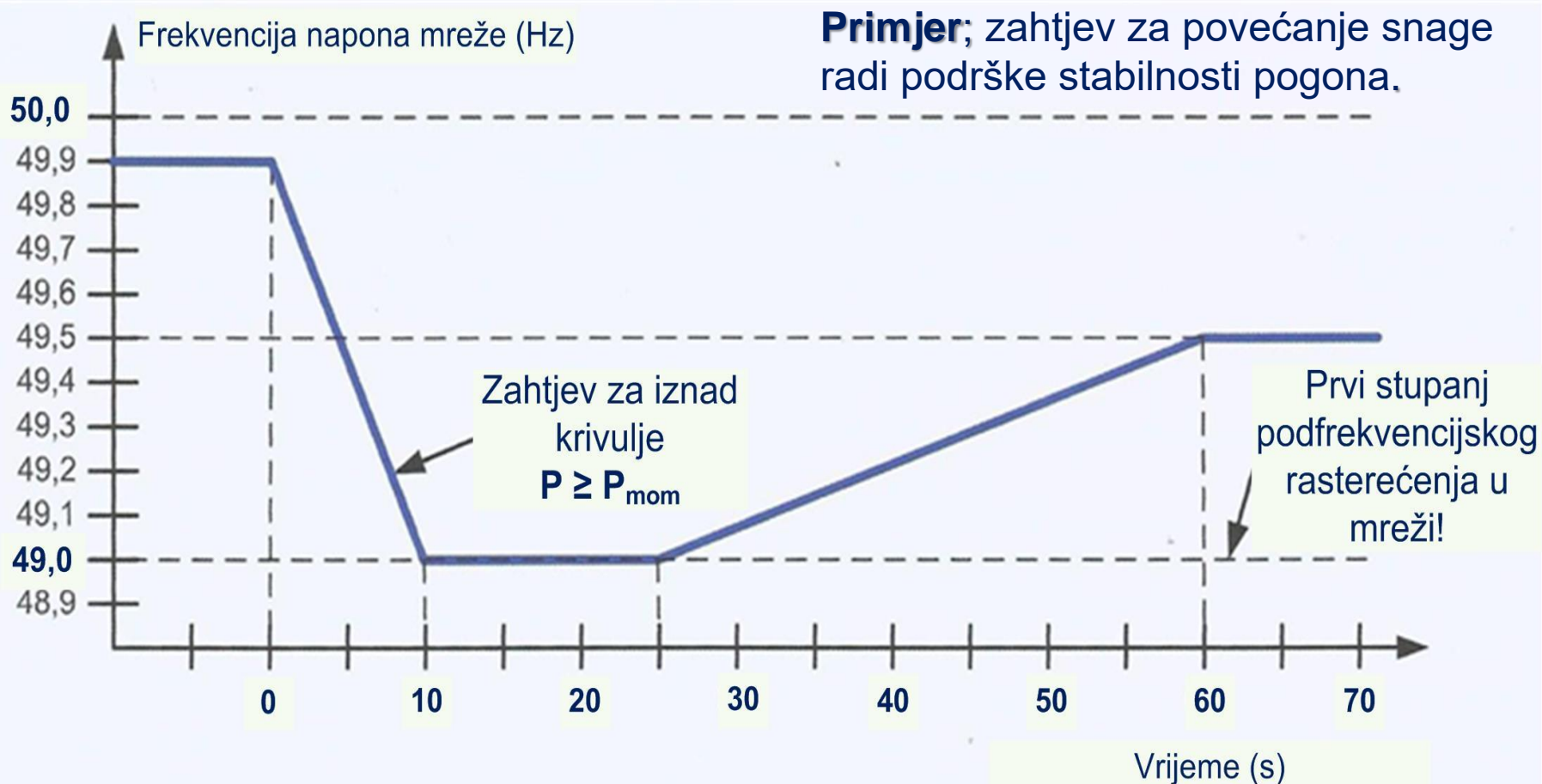
## Dinamička podrška pogonu mreže

Tranzijentna stabilnost, različiti zahtjevi za ponašanje generatora (tip 1 i 2), prolazak elektrane kroz kvar, podrška naponu kod kvara u mreži (Q), ...



## Prilagodba izlazne snage proizvodnog postrojenja

Povećanje ili smanjenje u funkciji: upravljanje stabilnošću pogona mreže ( $f >$ ,  $f <$ )  
rješenje problema zagušenja u dijelovima mreže, podrška kakvoći napona,  
smanjenja rizika od tvorbe otočnog pogona, ...



## Vremenski plan izgradnje priključka korisnika mreže

Razvidni koraci u postupku priključenja, obvezni rokovi, obrasci, nedvojbene odgovornosti, ...

Rd. br.	Vrijeme	Korak u postupku priključenja	Odgovoran	Pripadajući obrazac
1.	$t_1 = 0$	Zahtjev investitora prema operatoru mreže. Predaja svih podloga potrebnih za procjenu uvjeta za priključenje.	Investitor	npr. E1, E8, E13. i E 14. za proizvođača
...	...	...	...	...
5.	$t_{BB} - 8$ tjedana	Izrada certifikata proizvodnog postrojenja i predaja ODS-u.	Investitor	E 15.
...	...	...	...	...
...	...	...	...	...
19.	$t_{IBN\ EZE}^{2)} + 2$ mjeseca ili +10mje. nakon $t_{IBN\ EZE}^{3)}$	Izdavanje izjave o sukladnosti <sup>1)</sup> proizvodnog postrojenja sa zahtjevima TAR-a i dostava operatoru mreže.	Investitor	E 12.

1) Izjava o sukladnosti - potvrda i dokaz da je cijelo proizvodno postrojenje izgrađeno i pušteno u pogon sukladno zahtjevima pravila o priključenju na mrežu i navodima u certifikatu proizvodnog postrojenja.

2) Vrijeme puštanja u pogon cijelog proizvodnog postrojenja

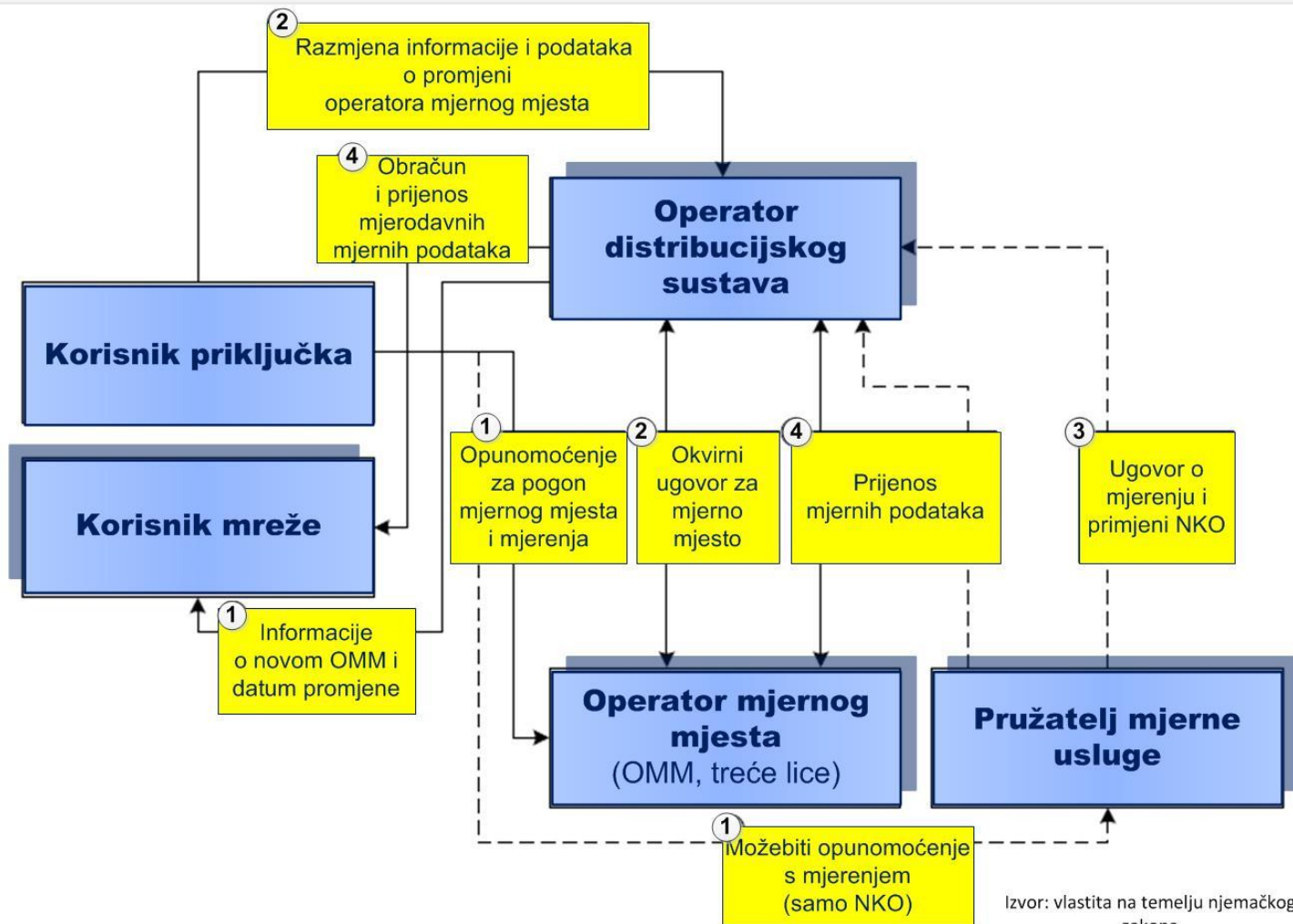
3) Vrijeme puštanja u pogon prve proizvodne jedinice

## Posebnost: Liberalizacija mjerne usluge

- Nezaobilazna poslovna veza između korisnika mreže i ODS-a, osim priključka i korištenja mreže, je obračunsko mjerno mjesto i mjerni podatci.
- **Mjerna usluga je jedna od povijesnih mjerodavnosti ODS-a** koja zahtjeva veliku odgovornost, stručnost, djelotvornu organizaciju ostvarivanja i sposobnu te zaštićenu informatičko – komunikacijske potporu.
- Možemo reći „na početku bi opravdan monopol“, ali i pretpostaviti kako je u budućnosti promjena prirode mjerne usluge u tržišnu, neizbježna.
- Tržišna mjerna usluga, pokazuje to njemačko zakonodavstvo, zahtjeva regulativu koja će zadovoljiti tržišna načela, a i omogućiti kakvoću usluge.
- Slijedeće sastavnice mjerne usluge imaju položaj tržišnih:
  - redovno očitavanje mjernih uređaja,
  - zamjena mjernih uređaja radi propisanih rokova o umjeravanju i
  - umjeravanje mjernih uređaja sukladno propisima.
- Sastavnice mjerne usluge obrada, uporaba, pohranjivanje, razmjena i isporuka mjernih podataka mora i dalje ostati u mjerodavnosti i odgovornosti ODS-a
- Liberalizacijom navedenog dijela mjerne usluge ODS postaje jedan od njenih pružatelja (blok shema).



# Primjer organizacije pružanja mjerne usluge nakon njene liberalizacije



Izvor: vlastita na temelju njemačkog zakona

## Sadržaj



1. Temelji njemačkog elektroenergetske politike



2. Subjekti i organizacija elektroenergetskog zakonodavstva



3. Primjeri propisa i njihovih značajki



**4. Zaključna motrišta i preporuke za hrvatsku stvarnost**

## Zaključna motrišta

- 1) Svako nacionalno energetska zakonodavstvo mora biti utemeljeno na ciljevima nacionalne energetske strategije.
- 2) Nacionalna elektroenergetska strategija Njemačke dio je i slijedi smisao nacionalne energetske evolucije.
- 3) Elektroenergetsko zakonodavstvo Njemačke jest potpora ostvarivanja ciljeva energetske evolucije i ciljeva energetske politike EU.
- 4) Strateški energetska ciljevi su obuhvaćeni snažnom regulativom na zakonskoj razini, a njihova primjena različitim propisima koji osmišljavaju primjenu zakonskih odredbi.
- 5) Energetsko zakonodavstvo na djelotvoran način povezuje različite energetske sektore.
- 6) Odličje energetska zakonodavstva Njemačke je njegova pravodobna cjelovitost, sveobuhvatnost, nepristranost, jednostavnost i razvidnost kazivanja, pravodobnost donošenja izmjena i dopuna te promjena strukture.
- 7) Energetsko zakonodavstvo RH može biti naprednije koristeći načela, sustavnost i inovativnost Njemačkoga (mišljenje autora).

**Hvala na Vašoj nazočnosti i pozornosti.**



**Damir Karavidović**